GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10	SWR10
99	INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEE
A. O. & M. EXPLORATION, INC. 000579
AMANDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166541 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3645 - 3664

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

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

ALEGRE ENERGY, INC. 011441
KENTZELMAN WELL #: 1 RRCID -> 135045 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 10780 - 10786

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

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

ALLTEX EXPLORATION, INC. 015050
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 270306 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 11184 - 11393

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MONTE CARLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173905 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 17219 PERF. N/A

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

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

FOSTER "C" WELL #: 3 RRCID -> 191847 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11290 - 11300

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

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

HERRIN WELL #: 1 RRCID -> 254817 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 16268 PERF. N/A

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

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

ADAMCIK WELL #: 1 RRCID -> 271090 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 9715 PERF. N/A

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/10/2013

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC. 017900
TEXACO FEE WELL #: 2 RRCID -> 152679 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

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

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

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
LOUISIANA PACIFIC WELL #: 1 RRCID -> 203856 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 14498 PERF. N/A

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

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

BLACK STONE MINERALS UNIT A-17 WELL #: 1 RRCID -> 220291 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 15125 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACK STONE MINERALS A-383 WELL #: 1 RRCID -> 230876 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 21755 PERF. N/A

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

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

PHILLIPS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 240782 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 15857 PERF.15650 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	258976					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	258976					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	258976					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	258976					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	258976					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	258976					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	258976					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	258976					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	258976					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	258976					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	258976					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	258976					N	-0-					-0-

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

BP AMERICA A-244 WELL #: 1W RRCID -> 258728 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 11792 PERF.10391 - 10688

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2013 - P & A 03-14-13

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

ANATEXAS OFFSHORE, INC. 020599
STATE LEASE 103230 WELL #: 0001 L RRCID -> 264826 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8301 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	3255931					N	-0-					19
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	3255931					N	-0-					19
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	3255931					N	-0-					19
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	3255931					N	-0-					19
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	3255931					N	-0-					19
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	3255931					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3255931					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3255931					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3255931					N	-0-					19
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3255931					N	-0-					19
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3255931					N	-0-					19
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3255931					N	-0-					-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP 027474
GIBBS BROTHERS B-1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251709 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

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

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

ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
GRANBURY WELL #: 1 RRCID -> 260375 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 8645 - 10809

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

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

BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
CASEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 174462 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 11201 PERF. 8428 - 8438

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
TEXACO FEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 192898 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 14014 PERF. N/A

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

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

KERR-MCGEE WELL #: 4 RRCID -> 251317 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 14659 PERF. N/A

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

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

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
BLACK STONE "DJ" WELL #: 1 RRCID -> 204820 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 20600 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
LAZY M RANCH, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 210891 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12717 - 13365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

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

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 255248 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11294 - 12200

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

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

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
CULLEN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250521 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2013 - WELL PLUGGED 2/27/13

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

CULLEN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254093 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2013 - WELL PLUGGED 2/27/13

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
CARR RESOURCES, INC. 135180
BLACKJACK WELL #: 1 RRCID -> 176480 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 15001 PERF. N/A

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

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

PIRTLAW WELL #: 1 RRCID -> 234011 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 16033 PERF. N/A

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

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

CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC 141726
MVP 'A-45' WELL #: 1 RRCID -> 271292 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 9910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 182595 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14230 - 18605

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
JEFFREY, J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209805 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13508 PERF. N/A

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

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

CIMAREX ENERGY CO. 153438
HANKAMER CYPRESS WELL #: 1 RRCID -> 242711 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

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

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

JD HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 242988 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10599 PERF. N/A

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

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

GEHEB WELL #: 1 RRCID -> 264172 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 17847 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2013 - P & A 03-13-13

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PHELAN-BRINKERHOFF WELL #: 1 RRCID -> 265098 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 14539 PERF. N/A

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

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

TRI-JEB WELL #: 1 RRCID -> 265255 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 15268 PERF. N/A

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

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

DANUBE WELL #: 1 RRCID -> 266999 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALLER
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
BROUSSARD-HEBERT C WELL #: 1 RRCID -> 247083 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 11539 PERF. N/A

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

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

CYPRESS E & P CORPORATION 195903
MUEGGE WELL #: 1 RRCID -> 263534 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF. N/A

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

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

DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
JOHNSON, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 202876 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9858 - 9982

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP AMERICA A-62 WELL #: 1 RRCID -> 257205 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 13961 PERF. 8588 - 8762

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

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

BP PRIME BEEF WELL #: 1 RRCID -> 269490 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5145 - 5148

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2013 - PLUGGED 01-13-2013

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

DENBURY ONSHORE, LLC 215343
TURNER, B. L. WELL #: 15 RRCID -> 133250 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4347 - 4352

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

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

SEABREEZE LAND COMPANY WELL #: 16ST RRCID -> 175879 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10830 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
KEYSTONE MILLS WELL #: 46 RRCID -> 190877 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10488 - 10494

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

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 160370 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12029 PERF.10830 - 11932

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

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

BONETTI, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 164126 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 13250 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLACKSTONE A-917 WELL #: 1 RRCID -> 231726 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

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

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

DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
BARROW RANCH WELL #: 2 RRCID -> 172988 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

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

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

BARROW RANCH WELL #: 5 RRCID -> 186608 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 20700 PERF.14272 - 14287

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON

DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC 222282
BRAZOS BLOCK 478-L WELL #: 4 RRCID -> 177890 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9491 PERF. N/A

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

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

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 259703 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 14558 PERF. N/A

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

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

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
DIERKING UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 192717 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 15740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT					-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
EOG RESOURCES, INC. 253162
BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 193969 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12082 - 12088

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

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

EVERGREEN ENERGY, INC. 256489
COULTER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 234972 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10489 - 10511

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

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

FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC 259796
BLACK STONE A-535 WELL #: 1 RRCID -> 266927 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13183 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: AUSTIN
FAMCOR OIL, INC. 261273
TURNBOW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215625 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9360 - 9364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2013 - PLUGGED 05-06-2013

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

FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
NELSON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 166202 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

TYTEX WELL NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258982 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

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

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

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
WOOD, VALDA WELL #: 1 RRCID -> 179465 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12690 - 12730

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
GEOPETRA PARTNERS, LLC 300824
MILLER, EDNA P. WELL #: 6 RRCID -> 189772 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9224 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2013 - PLUGGED 07-19-2013

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

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
HILLBOLDT WELL #: 1 RRCID -> 270687 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13600 - 15262

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1285					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1285					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1285					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1285					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1285					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1285					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1285					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1285					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1285					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1285					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1285					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	1285					N	-0-					-0-

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

HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508
PRASIFKA, JOE TERRY WELL #: 1 RRCID -> 208837 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14307 - 14328

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

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

MECHURA, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209511 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 14604 PERF.12954 - 12984

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TRINITY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 102 RRCID -> 138163 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10380 - 10405

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

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

NORTH CIRCLE FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 166932 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9632 - 9677

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

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

OLD OCEAN UNIT WELL #: 63 RRCID -> 179995 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 11006 PERF. 8996 - 9010

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 236 RRCID -> 180010 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10812 - 10848

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

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

BROCKMAN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 180401 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 15467 PERF.11844 - 11852

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

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

KEITH & DOWLEN WELL #: 3 RRCID -> 181877 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 5382 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (1B) WELL #: 5404 D RRCID -> 189751 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2862 - 2866

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

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

OLD OCEAN UNIT WELL #: 134 RRCID -> 242383 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 8776 - 8792

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

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

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 270968 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8733 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON
INLAND OCEAN, INC. 424607
RANCHO GRANDE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 227365 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7220 - 7239

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

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

JJRS INVESTMENTS INC. 427648
WITTIG WELL #: 1 RRCID -> 195712 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 2712 - 2715

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	122			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	122			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	122			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2013 - P&A 03-07-2013

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

JAMEX, INC. 429659
VASTAR-TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 179986 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10612 - 10620

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

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

VASTAR-TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 180815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10970 - 11055

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BURLESON
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
VASTAR BONNER WELL #: 1 RRCID -> 183973 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 19458 PERF.14396 - 14473

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

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

JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
USA-COLDSPRING WELL #: 2 RRCID -> 266021 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

JHP OPERATING, LLC 432463
HENRY FEE WELL #: 1 RRCID -> 221654 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14556 - 15897

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
JOY RESOURCES, INC. 447952
TAYLOR JOSEY WELL #: 1 RRCID -> 245853 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11233 PERF. N/A

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

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

KATANA ENERGY, LLC 451459
GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266501 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11525 - 12044

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

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

KD ENERGY, LLC 452996
MATL WELL #: 1 RRCID -> 235068 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	62	68	1	139
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 62

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
GRACE BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 263907 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12570 - 12576

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

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

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SOUTH MAYS UNIT 6 WELL #: 23 RRCID -> 166845 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12610 - 12620

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

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

HINTZ ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 211974 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 1690 - 1695

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
MEGO RESOURCES, LLC 559362
JOE WELL #: 1 RRCID -> 265257 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 3582 PERF. 2610 - 2614

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

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

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BAHR INTEREST ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165882 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 12015 PERF. N/A

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

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

JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 7 WELL #: 14 RRCID -> 173268 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 16438 PERF.14950 - 15070

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 10 RRCID -> 199423 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 2438 - 2488

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

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

MILESTONE OPERATING, INC. 567103
QUAIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205166 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8846 - 8847

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

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

JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 210127 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8025 - 8027

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MADISON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 51R RRCID -> 227310 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

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

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

MUSTANG EXPLORATION CO., LTD. 596900
CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 228613 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5759 - 5962

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

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

PANTHER BAYOU ENERGY, LLC 638497
QUINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172665 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 15853 PERF.15080 - 15215

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEE
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC //CONT.// 638497
LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 173371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15422 PERF.13150 - 13390

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

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

QUINN WELL #: 2H RRCID -> 246836 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11336 PERF. N/A

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

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

QUINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257448 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 15068 PERF.15255 - 16604

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JASPER
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC //CONT.// 638497
RUTLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267819 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

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

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

PETRO VEST, INC. 660925
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 232672 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8482 - 8488

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

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

PETROPRO ENERGY PARTNERS, LLC 660955
LULU WELL #: 1 RRCID -> 257984 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6722 - 6900

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
BRIARCOVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208180 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11416

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

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

PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
STAFFORD, JOE W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 132477 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9120 - 9126

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

PRIME OPERATING COMPANY 677770
INMAN, T. E. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 182932 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 11599 PERF.11390 - 11404

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

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

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
MINTON WELL #: 1 RRCID -> 264824 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 6812 - 6822

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2013 - PLUGGED 04-10-2013

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON
REEF EXPLORATION, L.P. 697952
HOUSTON FARMS WELL #: 1C RRCID -> 187104 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6447 - 6488

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

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

RUST OIL CORP. 737890
MUNSON, H.C. WELL #: 4 RRCID -> 251465 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11848 PERF. N/A

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

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

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
DONNER PROPERTIES A-180 WELL #: 1 RRCID -> 263752 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 14488 PERF. N/A

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

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

BAER-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 271095 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 14967 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/06/2013

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165888 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 9387 PERF. N/A

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

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

FROST-ACOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206882 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9124 - 9238

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

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

SAWTOOTH, INC. 749155
THE GEORGE FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 203686 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS

SIERRA MINERALS, INC. 780216
SOLUTION WELL #: 2 RRCID -> 167027 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1898 - 1902

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

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

SMITH PETROLEUM COMPANY 794695
HUTCHESON WELL #: 3 RRCID -> 200721 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8110 - 8114

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2013 - P&A 04-13-2013

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

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
BLACKBEARD WELL #: 1 RRCID -> 231381 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 15055 PERF. N/A

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

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

STEPHENS PRODUCTION COMPANY 818425
HERRING ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 263528 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 5954 - 5956

01	0 W	-0-	-0-	-0-	3357			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	3357			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	3357			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	3357			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	3357			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	3357			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	3357			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	3357			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	3357			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	3357			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	3357			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	3357			N	-0-			-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
SUNDOWN ENERGY LP 829482
OTTO, R. WELL #: 1 RRCID -> 245472 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 3719 - 7991

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

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

TECPETROL OPERATING LLC 841047
L. CORNELIUS WELL #: 13 RRCID -> 263781 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 12619 PERF. N/A

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

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

TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
HOLY COMFORTER UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 199711 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12717 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: AUSTIN
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 203943 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

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

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

BP AMERICA A-76 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207994 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12484 PERF.10598 - 10709

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

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

BP "B" WELL #: 1 RRCID -> 210886 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HICKORY CREEK WELL #: 1 RRCID -> 233354 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10032 - 10042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	24				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24				N	-0-			-0-

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

EM WELL #: 1 RRCID -> 233371 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12525 PERF. N/A

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

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

KYSER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239757 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 12357 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
RICE UNIVERSITY A 460 WELL #: 2 RRCID -> 242845 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

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

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

VIA OIL COMPANY 884905
SMITHERS WELL #: RRCID -> 163769 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 11642 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT			282
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT			282
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT			282
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT			282
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT			282
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT			282
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT			282
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT			282
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT			282
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT			282
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT			282
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT			282

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/1999

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

VIPER S.W.D., LLC 886209
B&M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 245423 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NEWTON
VIPER S.W.D., LLC //CONT.// 886209
MALOTA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248811 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 5734 - 5742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33544			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33544			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	33544			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	33544			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33544			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33544			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33544			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33544			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	33544			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	33544			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	33544			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	33544			N	NO RPT			-0-

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

MANSKE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 261060 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 3460 - 3465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	85571	-0-	-0-	-85571	905			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	905			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	905			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	905			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	905			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	905			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	905			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	905			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	905			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	905			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	905			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	905			N	NO RPT			-0-

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

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258
RAY, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 203858 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 15321 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANGELINA
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.//CONT.// 886258
BLACK STONE MINERALS CO WELL #: 1 RRCID -> 216266 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 15825 PERF.15485 - 15725

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

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

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
PDO HORIZON WELL #: 1 RRCID -> 216953 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 824 - 905

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

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

PDO EDGAR-CORMIER WELL #: 1 RRCID -> 216954 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2002 PERF. 812 - 844

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
WHEELER OPERATING CORPORATION //CONT.// 914263
PDO NATHAN WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 216955 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

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

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

PDO PAINTER WELL #: 1 RRCID -> 216956 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1099 - 1104

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

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

PDO MCDANIEL WELL #: 1 RRCID -> 216957 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1710 - 1790

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
VASTAR FEE WELL #: 2 RRCID -> 196402 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 15490 PERF. N/A

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

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

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
SUNNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254427 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 17368 PERF.16236 - 16325

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

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

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL & HAMILL WELL #: 1R RRCID -> 225963 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 16481 PERF. 5096 - 5098

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
XTO ENERGY INC. 945936
POWELL GROUP WELL #: 1 RRCID -> 257139 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.11486 - 11503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-					-0-

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

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
TRACI WELL #: 1 RRCID -> 198706 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF. N/A

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

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

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200569 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
ZAZA ENERGY, LLC 950545
GIBBS BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 262753 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 12061 PERF. N/A

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

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

ACE (4050) 00418 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FAMCOR OIL, INC. 261273
KIRBY LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 223945 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 4010 - 4016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	17	-0-	-231	-0-	9	2	8	9	N	7					33
02	224	#	7	-0-	-217	-0-	4	2	3	9	N	3					36
03	279	#	9	-0-	-270	-0-	1	2	8	9	N	7					43
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	5					48
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	8					56
06	30	#	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					56
07	792	R	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					56
08	532	R	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					56
09	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					56
10	806	#	29	-0-	-777	-0-	29	2			N	-0-					56
11	780	#	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					56
12	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 1,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

ACE, NORTH (3200) 00420 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FAMCOR OIL, INC. 261273
SANTA FE "B" WELL #: 2 RRCID -> 255957 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2966 - 2972

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

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

ACE, NORTH (4830) 00420 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FAMCOR OIL, INC. 261273
BLACK STONE D WELL #: RRCID -> 185951 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4802 - 4807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2008

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

ACE, NORTH (4850) 00420 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FAMCOR OIL, INC. 261273
KIRBY FOREST INDUSTRIES "C" WELL #: 1 RRCID -> 203096 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 4879 - 4882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	280 #	102	-0-	-178	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	372 #	54	-0-	-318	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	360 #	5	-0-	-355	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	372 #	2	-0-	-370	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	180 #	30	-0-	-150	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	465 #	37	-0-	-428	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS RANCH (HACK. 1ST) 00650 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
REDWOOD OPERATING, INC. 697137
ARCO FEE 99 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254226 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 6476 - 6482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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

ADAMS RANCH (YEGUA EY) 00650 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC 141726
DAVIS, KEITH WELL #: 1 RRCID -> 268049 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 11387 PERF.11258 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	33361	-0-	33361	1203558	32695	2	666	9	N	605	611	1			29
02	0	Z	23263	-0-	23263	1226821	22643	2	620	9	N	564	558	1			35
03	0	Z	103847	-0-	103847	1330668	96123	2	7724	9	N	7022	6805	1			252
04	0	Z	67085	-0-	67085	1397753	63548	2	3537	9	N	3215	3279	1			188
05	0	Z	53136	-0-	53136	1450889	48930	2	4206	9	N	3824	3926	1			86
06	0	Z	42045	-0-	42045	1492934	38682	3	3363	9	N	3057	3037	1			106
07	236933		30749	-0-	-206184	1286750	28997	3	1752	9	N	1593	1660	1			39
08	236933		9898	-0-	-227035	1059715	9550	3	348	9	N	316	355	1			-0-
09	229290		3653	-0-	-225637	834078	3365	3	288	9	N	262	178	1			84
10	236933		14352	-0-	-222581	611497	13701	3	651	9	N	592	422	1			254
11	229290		17650	-0-	-211640	399857	16993	3	657	9	N	597	731	1			120
*12	236933		16544	-0-	-220389	179468	15870	3	674	9	N	613	539	1			194

TOTAL GAS PROD: 415,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,260

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9) 00650 975 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JASPER
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC 141726
MVP A-152 WELL #: 1 RRCID -> 257969 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 9341 PERF.11224 - 11320

01	300390	N	237791	-0-	-62599	B	-161676	229637	3	8154	9	N	7413	7423	1		984
02	255360	N	171726	-0-	-83634	B	-161676	165910	3	5816	9	N	5287	5603	1		668
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -161676																	
03	0	N	114932	-0-	114932	B	-46744	110987	3	3945	9	N	3586	3933	1		321
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-46744					N	-0-				321
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-46744					N	1	322	1		-0-
06	111420	N	-0-	-0-	-111420	B	-46744					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-46744					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2013 - PLUGGED 07-09-2013																	

TOTAL GAS PROD: 524,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,287

MVP "A-152" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262247 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11573 PERF.12300 - 12316

01	59692		186782	-0-	127090	B	5043064	180449	3	6333	9	Y	5757	5831	1		666
02	45126		158175	-0-	113049	B	5156113	153104	3	5071	9	Y	4610	3598	1		1678
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5156113																	
03	0		145638	-0-	145638	B	5301751	140966	3	4672	9	Y	4247	4683	1		1242
04	0		160247	-0-	160247	B	5461998	155607	3	4640	9	Y	4218	4849	1		611
05	0		37496	-0-	37496	B	5499494	35840	3	1656	9	Y	1505	1931	1		185
06	87786		12557	-0-	-75229	B	5424265	12322	3	235	9	Y	214	349	1		50
07	87932		245	-0-	-87687	B	5336578	245	3			Y	-0-				50
08	67132	N	-0-	-0-	-67132	B	5269446					Y	-0-				50
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5269446																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	5269446					Y	-0-				50
10	0		-0-	-0-	-0-	B	5269446					Y	-0-				50
11	0		-0-	-0-	-0-	B	5269446					Y	-0-				50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	5269446					Y	-0-				50

TOTAL GAS PROD: 701,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,551

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9) //CONT.// 00650 975 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JASPER
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC//CONT.// 141726
MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264431 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11790 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155362		198231	-0-	42869 B	240038	191669	3	6562	9	N	5965	6142	1			234
02	117450		172663	-0-	55213 B	295251	167076	3	5587	9	N	5079	4831	1			482
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 295251																	
03	0		192154	-0-	192154 B	487405	186802	3	5352	9	N	4865	5053	1			294
04	0		122218	-0-	122218 B	609623	118138	3	4080	9	N	3709	3880	1			123
05	0		-0-	-0-	-0- B	609623					N	-0-	99	1			24
06	191850		-0-	-0-	-191850 B	417773					N	-0-	24	1			-0-
07	192169		-0-	-0-	-192169 B	225604					N	-0-					-0-
08	146712		-0-	-0-	-146712 B	78892					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 78892																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	78892					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	78892					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	78892					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	78892					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 685,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,618

MVP A-82 WELL #: 1 RRCID -> 267645 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 11466 PERF.11122 - 11219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SHUT IN		5160	-0-	5160 B	5160	4690	3	470	9	Y	427	362	1			65
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	5160					Y	-0-					65
05	0		-0-	-0-	-0- B	5160					Y	-0-					65
06	45081		-0-	-0-	-45081 B	-39921					Y	-0-					65
07	45156		-0-	-0-	-45156 B	-85077					Y	-0-					65
08	34474		-0-	-0-	-34474 B	-119551					Y	-0-					65
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -119551																	
09	0		-0-	-0-	-0- B	-119551					Y	-0-					65
10	0		-0-	-0-	-0- B	-119551					Y	-0-					65
11	0		-0-	-0-	-0- B	-119551					Y	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-119551					Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 5,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

MVP A-376 WELL #: 1 RRCID -> 270958 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 11661 PERF.11235 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	113782		NO RPT	-0-	-113782 B	-113782					Y	NO RPT					-0-
07	155416		NO RPT	-0-	-155416 B	-269198					Y	NO RPT					-0-
08	118653		NO RPT	-0-	-118653 B	-387851					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -387851																	
09	0		NO RPT	-0-	-0- B	-387851					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0- B	-387851					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0- B	-387851					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0- B	-387851					Y	NO RPT					-0-

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

AGGIELAND (WOODBINE) 00798 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZOS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
MURPHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9668 - 9690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1593	R	1593	-0-	-0-	-0-	195	1	1357	2	N	37					209
							41	9									
02	1176	#	-0-	-0-	-1176	-0-					N	42	196	1	2	8	53
03	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	25					78
04	1530	#	1281	-0-	-249	-0-	178	1	1069	2	N	31					109
							34	9									
05	1581	#	1447	-0-	-134	-0-	191	1	1227	2	N	26					135
							29	9									
06	1551	R	1551	-0-	-0-	-0-	195	1	1323	2	N	30	8	1			157
							33	9									
07	1667	R	1667	-0-	-0-	-0-	189	1	1438	2	N	36					193
							40	9									
08	1625	R	1625	-0-	-0-	-0-	189	1	1397	2	N	35	14	1			214
							39	9									
09	1560	#	1295	-0-	-265	-0-	159	1	1091	2	N	41	170	1	1	8	84
							45	9									
10	1674	#	1138	-0-	-536	-0-	136	1	963	2	N	35					119
							39	9									
11	1620	#	1078	-0-	-542	-0-	139	1	888	2	N	46	21	1			144
							51	9									
12	1674	#	1387	-0-	-287	-0-	178	1	1164	2	N	41	24	1			161
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 14,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

ALCO-MAG (COOK MT. 2 8900) 01279 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
WHELESS WELL #: 1 RRCID -> 238402 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9060 - 9594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9570		9570	-0-	-0-	-0-	279	1	9210	2	N	74	2	8			229
							81	9									
02	9011		9011	-0-	-0-	-0-	279	1	8649	2	N	75	201	1			103
							83	9									
03	13857	#	10017	-0-	-3840	-0-	251	1	9579	2	N	170	205	1	1	8	67
							187	9									
04	13410	#	10073	-0-	-3337	-0-	300	1	9674	2	N	90					157
							99	9									
05	10788	#	9059	-0-	-1729	-0-	251	1	8690	2	N	107	191	1	1	8	72
							118	9									
06	9690	#	7836	-0-	-1854	-0-	219	1	7532	2	N	77					149
							85	9									
07	10416	#	7957	-0-	-2459	-0-	211	1	7682	2	N	58					207
							64	9									
08	10416	#	9534	-0-	-882	-0-	270	1	9195	2	N	63	202	1			68
							69	9									
09	9418		9418	-0-	-0-	-0-	261	1	9073	2	N	76					144
							84	9									
10	8494		7245	-0-	-1249	-0-	223	1	6960	2	N	56					200
							62	9									
11	8220		8038	-0-	-182	-0-	231	1	7705	2	N	93	209	1			84
							102	9									
12	8494		5768	-0-	-2726	-0-	205	1	5485	2	N	71					155
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 103,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,010

ALCO-MAG (YEGUA -G- 8400) 01279 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
B & G ENERGY CORPORATION 040403
DOOLEY WELL #: 8 C RRCID -> 004873 COMPL. DATE 09/22/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8410 - 8426

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

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

ASTER (JACKSON) 01476 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 218335 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1860 - 1864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7014		7014	-0-	-0-	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
02	7144		7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
03	7356		7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
04	6750		6325	-0-	-425	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
05	6975		4951	-0-	-2024	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
06	6750		5836	-0-	-914	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
07	6975		5627	-0-	-1348	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
08	7066		7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
09	6330	#	4717	-0-	-1613	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
10	6045	#	2200	-0-	-3845	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
11	6750		2065	-0-	-4685	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
12	6975		2749	-0-	-4226	-0-	2749	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALGOA (9,000 FRIO) 01484 893 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
EVANS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 110984 COMPL. DATE 03/31/1987 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8666 - 8714

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2013 - PLUGGED 01-04-2013

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

ALGOA, SOUTH (TEX 2 SAND) 01490 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SMU WELL #: 1 RRCID -> 200566 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 13835 PERF.11897 - 11924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	#	5425	-0-	-589	-0-	978	1	4278	2	N	154	183	1			51
							169	9									
02	5432	#	5267	-0-	-165	-0-	883	1	4223	2	N	146					197
							161	9									
03	5890	#	5639	-0-	-251	-0-	978	1	4473	2	N	171	181	1			187
							188	9									
04	6359	R	6359	-0-	-0-	-0-	639	1	5549	2	N	155	182	1	1	8	159
							171	9									
05	6120	R	6120	-0-	-0-	-0-	637	1	5322	2	N	146	176	1			129
							161	9									
06	6100	R	6100	-0-	-0-	-0-	657	1	5292	2	N	137					266
							151	9									
07	6572	#	6147	-0-	-425	-0-	649	1	5338	2	N	145	182	1			229
							160	9									
08	6572	#	5897	-0-	-675	-0-	656	1	5018	2	N	203	184	1			248
							223	9									
09	6360	#	5584	-0-	-776	-0-	690	1	4766	2	N	116	182	1			182
							128	9									
10	6293	#	4946	-0-	-1347	-0-	628	1	4238	2	N	73					255
							80	9									
*11	5603	R	5603	-0-	-0-	-0-	623	1	4823	2	N	143	185	1			213
							157	9									
12	4929	#	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					213

TOTAL GAS PROD: 63,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,589

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
TOVREA, ALLEN T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134410 COMPL. DATE 08/27/1989 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11981 - 11997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	#	1149	-0-	-277	-0-	1146	2	3	9	N	3					27
02	1288	#	1261	-0-	-27	-0-	1261	2			N	-0-					27
03	1408	R	1408	-0-	-0-	-0-	1339	2	69	9	N	63					90
04	1290	#	357	-0-	-933	-0-	259	2	98	9	N	89					179
05	1395	#	305	-0-	-1090	-0-	240	2	65	9	N	59	189	1			49
06	1350	#	334	-0-	-1016	-0-	261	2	73	9	N	66					115
07	1395	#	472	-0-	-923	-0-	404	2	68	9	N	62					177
08	1395	#	455	-0-	-940	-0-	381	2	74	9	N	67	177	1			67
09	471	R	471	-0-	-0-	-0-	397	2	74	9	N	67					134
10	5344	R	5344	-0-	-0-	-0-	5271	2	73	9	N	66					200
*11	5180	R	5180	-0-	-0-	-0-	5114	2	66	9	N	60	183	1			77
*12	4863	R	4863	-0-	-0-	-0-	4854	2	9	9	N	8					85

TOTAL GAS PROD: 21,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

ALLEYTON (YEGUA) 01731 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
AKG OPERATING COMPANY 009566
BRASHER WELL #: 1 RRCID -> 258102 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4422 - 4424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2013 - PLUGGED 08-02-2013

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

ALLIGATOR BAYOU (TEX WARRENI) 01741 035 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
LAYTON ENERGY INC. 491399
CASEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172851 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 11201 PERF. 8428 - 8438

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

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

ALLIGATOR BAYOU (6780) 01741 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
POINT BARROW SWD WELL #: 1 RRCID -> 171801 COMPL. DATE 12/13/1998 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5498 - 5825

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

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

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6380) 01775 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
ALLIGATOR POINT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140619 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 12007 PERF. 6377 - 6384

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

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

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6450) 01775 725 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HEMCO PRODUCTION, L. L. C. 374996
STATE TRACT 21 WELL #: 1 RRCID -> 229731 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 6682 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	#	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					37
02	3304	#	-0-	-0-	-3304	-0-					N	-0-					37
03	3596	#	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					37
04	2760	#	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					37
05	2232	#	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					37
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			-0-

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

ALPHABET SOUP "Z" (HACKBERRY) 01939 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HOLLOWAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179980 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 8428 - 8434

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

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

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
BABE ZAHARIAS WELL #: 1 RRCID -> 271049 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9364 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	108333	X	108333	-0-	-0-	-0-	893 99	1 9	107341	2	N	90					188
*02	88607	X	88607	-0-	-0-	-0-	806 75	1 9	87726	2	N	68	169	1			87
*03	86577	X	86577	-0-	-0-	-0-	778 58	1 9	85741	2	N	53					140
*04	98749	X	98749	-0-	-0-	-0-	864 53	1 9	97832	2	N	48					188
*05	73252	X	73252	-0-	-0-	-0-	893 11	1 9	72348	2	N	10					198
*06	75720	X	75720	-0-	-0-	-0-	864 39	1 9	74817	2	N	35	170	1			63
*07	66767	X	66767	-0-	-0-	-0-	893 24	1 9	65850	2	N	22					85
*08	65850	X	65850	-0-	-0-	-0-	893 24	1 9	64933	2	N	22					107
*09	51586	X	51586	-0-	-0-	-0-	864 1	1 9	50721	2	N	1					108
*10	44316	X	44316	-0-	-0-	-0-	893 15	1 9	43408	2	N	14					122
*11	17886	X	17886	-0-	-0-	-0-	490 9	1 9	17387	2	N	8					130
*12	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	490 3	1 9	10790	2	N	3					133

TOTAL GAS PROD: 788,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

ALTA LOMA (WEITING, LOWER) 01978 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 201494 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 15644 PERF.13276 - 13294

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

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

ALTA LOMA, EAST (ANDRAU) 01979 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
ACTIVA RESOURCES, LLC 003664
ERNST, SUNNY WELL #: 1 RRCID -> 189690 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14966 - 15106

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

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

SUNNY ERNST GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 250496 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14220 - 14672

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

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

ALTA LOMA, EAST (ANDRAU, LOWER) 01979 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
BOBBIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265401 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 14657 PERF.14634 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	726593		145696	-0-	-580897	-0-	1473	1	140626	2	N	3270	3594	1			213
							3597	9									
02	156556		156556	-0-	-0-	-0-	1928	1	150517	2	N	3737	3603	1			347
							4111	9									
03	89125		75258	-0-	-13867	-0-	1499	1	71760	2	N	1817	1787	1			377
							1999	9									
04	87848		87848	-0-	-0-	-0-	1604	1	84293	2	N	1774	1451	1			700
							1951	9									
05	154077		154077	-0-	-0-	-0-	3079	1	147037	2	N	3601	3764	1			537
							3961	9									
06	141179		141179	-0-	-0-	-0-	1911	1	135544	2	N	3385	3590	1			332
							3724	9									
07	150079		150079	-0-	-0-	-0-	1431	1	145184	2	N	3149	3149	1			332
							3464	9									
08	107674		107674	-0-	-0-	-0-	1487	1	103686	2	N	2274	2446	1			160
							2501	9									
09	149100	#	34855	-0-	-114245	-0-	1229	1	32738	2	N	807	915	1	1	5	51
							888	9									
10	154070	#	537	-0-	-153533	-0-	516	1	21	9	N	19					70
11	145230	#	906	-0-	-144324	-0-	838	1	68	9	N	62					132
12	150071	#	990	-0-	-149081	-0-	758	1	232	2	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 1,055,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,895

ALTA LOMA, EAST (S- SAND) 01979 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
ACTIVA RESOURCES, LLC 003664
SUNNY ERNST G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 262895 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 14908 PERF.13783 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197847	#	43990	-0-	-153857	-0-	42169	2	1821	9	N	1655	1572	1	2	8	208
02	197847	#	36605	-0-	-161242	-0-	3373	1	31836	2	N	1269	1237	1			240
							1396	9									
03	67828		43659	-0-	-24169	-0-	41809	2	1850	9	N	1682	1745	1	3	8	174
04	65640		34541	-0-	-31099	-0-	33142	2	1399	9	N	1272	1225	1	1	8	220
05	57226	#	33099	-0-	-24127	-0-	31856	2	1243	9	N	1130	1191	1			159
06	44190	#	29163	-0-	-15027	-0-	948	1	27282	2	N	848	858	1			149
							933	9									
07	45229	#	26114	-0-	-19115	-0-	736	1	24135	2	N	1130	1168	1			111
							1243	9									
08	45229	#	22036	-0-	-23193	-0-	557	1	20745	2	N	667	689	1			89
							734	9									
09	26130		18494	-0-	-7636	-0-	265	1	17629	2	N	545	511	1			123
							600	9									
10	27001		16874	-0-	-10127	-0-	913	1	15216	2	N	677	694	1			106
							745	9									
11	26130		14760	-0-	-11370	-0-	2122	1	12146	2	N	447	340	1			213
							492	9									
12	27001		12142	-0-	-14859	-0-	11727	2	415	9	N	377	349	1			241

TOTAL GAS PROD: 331,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,699

ALTA LOMA, EAST (S- SAND) //CONT.// 01979 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
SUNNY ERNST GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 269298 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2820 - 2914

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

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

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
HUNT CLUB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269845 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 16005 PERF.15522 - 15582

05	0	W	1725	-0-	1725	1725	33 66	1 9	1626	2	N	60					60
06	0	W	38440	-0-	38440	40165	640 1540	1 9	36260	2	N	1400	1147	1			313
07	0	W	56381	-0-	56381	96546	809 2290	1 9	53282	2	N	2082	2192	1			203
08	0	W	43805	-0-	43805	140351	733 1662	1 9	41410	2	N	1511	1454	1			260
09	0	W	24697	-0-	24697	165048	919 944	1 9	22834	2	N	858	923	1			195
10	147436		18881	-0-	-128555	36493	1703 801	1 9	16377	2	N	728	820	1			103
11	54570	#	14239	-0-	-40331	-0-	1604 613	1 9	12022	2	N	557	357	1			303
12	56389	#	10446	-0-	-45943	-0-	1665 455	1 9	8326	2	N	414	545	1			172

TOTAL GAS PROD: 208,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,610

ALTA LOMA, NE. (U. MDL. ANDRAU) 01981 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TACQUARD WELL #: 1 RRCID -> 188975 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12580 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7250	X	5395	-0-	-1855	-0-	2173	1	2539	3	N	621	568	1	260
							683	9							
02	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	2058	1	2462	3	N	451	385	1	326
							496	9							
03	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	1796	1	2132	3	N	464	475	1	315
							510	9							
04	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	1934	1	2348	3	N	400	622	1	93
							440	9							
05	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	1758	1	2301	3	N	374	375	1	92
							411	9							
06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	1520	1	1993	3	N	394	189	1	297
							433	9							
07	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	1669	1	2046	3	N	527	538	1	286
							580	9							
08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	1171	1	1666	3	N	383	554	1	115
							421	9							
09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	1275	1	1801	3	N	362	273	1	204
							398	9							
10	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	1778	1	2257	3	N	156	244	1	116
							172	9							
*11	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	1676	1	1936	3	N	132	169	1	79
							145	9							
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			79

TOTAL GAS PROD: 46,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,264

TACQUARD WELL #: 2 RRCID -> 201777 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13048 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22961	X	22961	-0-	-0-	-0-	10227	1	11946	3	N	716	565	1	403
							788	9							
02	20788	X	20788	-0-	-0-	-0-	9142	1	10938	3	N	644	945	1	102
							708	9							
03	28861	X	23979	-0-	-4882	-0-	10604	1	12585	3	N	718	609	1	211
							790	9							
04	26280	X	23020	-0-	-3260	-0-	10066	1	12218	3	N	669	758	1	122
							736	9							
05	27156	X	23890	-0-	-3266	-0-	10022	1	13118	3	N	682	569	1	235
							750	9							
06	23970	X	23487	-0-	-483	-0-	9880	1	12951	3	N	596	378	1	453
							656	9							
07	24769	X	24635	-0-	-134	-0-	10731	1	13149	3	N	686	745	1	394
							755	9							
08	23994	X	20370	-0-	-3624	-0-	8129	1	11562	3	N	617	550	1	461
							679	9							
09	23490	X	21769	-0-	-1721	-0-	8711	1	12307	3	N	683	811	1	333
							751	9							
10	24583	X	23478	-0-	-1105	-0-	9873	1	12531	3	N	976	876	1	433
							1074	9							
11	23790	X	22193	-0-	-1597	-0-	9839	1	11358	3	N	905	940	1	398
							996	9							
12	24583	X	NO RPT	-0-	-24583	-0-					N	NO RPT			398

TOTAL GAS PROD: 250,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,892

ALTA LOMA, S. (TACQUARD) 01983 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
ORTEGO WELL #: 1 RRCID -> 249550 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 14660 PERF.14332 - 14343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190

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

ALTA LOMA, SW (12650) 01985 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 201493 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 15644 PERF.12552 - 13294

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

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

ALTA LOMA, W. (WEITING A, LOWER) 01986 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BRUCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235323 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 13495 PERF.11880 - 11898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79

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

ALTAIR (WILCOX 10,100) 02045 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
PRYOR, MYRA S., -A- WELL #: 4 T RRCID -> 004914 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10092 - 10192

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

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

TAIT, M., -A- WELL #: 5 T RRCID -> 004916 COMPL. DATE 01/06/1947 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10099 - 10175

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	16	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	7	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	16	1	85	2	Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	20	1	79	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	13	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	20	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	13	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	31	1	131	2	Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	2	Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	14	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	41	-0-	-109	-0-	7	1	34	2	Y	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	13	1	58	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAIT, M., -A- WELL #: 6 T RRCID -> 004917 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10146 - 10304

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6358	-0-	-214	-0-	970	1	5292	2	Y	87	87	1			66
							96	9									
02	5992	X	5638	-0-	-354	-0-	820	1	4734	2	Y	76	83	1			59
							84	9									
03	6634	X	5851	-0-	-783	-0-	936	1	4821	2	Y	85	83	1			61
							94	9									
04	6420	X	3329	-0-	-3091	-0-	654	1	2617	2	Y	53	78	1			36
							58	9									
05	6355	X	2436	-0-	-3919	-0-	607	1	1794	2	Y	32					68
							35	9									
06	6150	X	1774	-0-	-4376	-0-	518	1	1220	2	Y	33	79	1			22
							36	9									
07	6231	X	4678	-0-	-1553	-0-	909	1	3716	2	Y	48					70
							53	9									
08	5859	X	5531	-0-	-328	-0-	1046	1	4430	2	Y	50	82	1			38
							55	9									
09	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	1028	1	4353	2	Y	50					88
							55	9									
10	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	940	1	3904	2	Y	53	82	1			59
							58	9									
11	5340	X	5004	-0-	-336	-0-	854	1	4051	2	Y	90	82	1			67
							99	9									
12	5580	X	4723	-0-	-857	-0-	828	1	3822	2	Y	66	84	1			49
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 55,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

ALTAIR (WILCOX 10,200) 02045 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
CLINTON, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 004918 COMPL. DATE 01/28/1960 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10176 - 10190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	#	2739	-0-	-981	-0-	574	1	2123	2	N	38					209
							42	9									
02	4381	R	4381	-0-	-0-	-0-	825	1	3508	2	N	44					253
							48	9									
03	3596	#	3270	-0-	-326	-0-	462	1	2783	2	N	23	183	1			93
							25	9									
04	3630	#	3236	-0-	-394	-0-	990	1	2194	2	N	47					140
							52	9									
05	4836	#	2559	-0-	-2277	-0-	648	1	1859	2	N	47					187
							52	9									
06	4680	#	2367	-0-	-2313	-0-	672	1	1650	2	N	41					228
							45	9									
07	4836	#	2510	-0-	-2326	-0-	720	1	1759	2	N	28	177	1			79
							31	9									
08	3348	#	2922	-0-	-426	-0-	648	1	2232	2	N	38					117
							42	9									
09	3240	#	3098	-0-	-142	-0-	720	1	2344	2	N	31					148
							34	9									
10	2573	#	2233	-0-	-340	-0-	696	1	1509	2	N	25					173
							28	9									
11	2820	#	2168	-0-	-652	-0-	504	1	1624	2	N	36					209
							40	9									
12	3193	#	1961	-0-	-1232	-0-	552	1	1363	2	N	42	177	1			74
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 33,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

ALTAIR (WILCOX 10,200, N.) 02045 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
TAIT, R.A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 148529 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10217 - 10223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	#	1376	-0-	-2096	-0-	494	1	847	2	N	32					171
							35	9									
02	3136	#	1913	-0-	-1223	-0-	532	1	1349	2	N	29					200
							32	9									
03	2883	#	2084	-0-	-799	-0-	589	1	1459	2	N	33	182	1			51
							36	9									
04	2340	#	2016	-0-	-324	-0-	568	1	1411	2	N	34					85
							37	9									
05	2108	#	1292	-0-	-816	-0-	475	1	796	2	N	19					104
							21	9									
06	2040	#	1899	-0-	-141	-0-	570	1	1304	2	N	23					127
							25	9									
07	2108	#	1785	-0-	-323	-0-	589	1	1175	2	N	19					146
							21	9									
08	2077	#	2047	-0-	-30	-0-	589	1	1434	2	N	22					168
							24	9									
09	2010	#	1890	-0-	-120	-0-	570	1	1292	2	N	25					193
							28	9									
10	2063	R	2063	-0-	-0-	-0-	589	1	1440	2	N	31	179	1			45
							34	9									
11	1980	#	1910	-0-	-70	-0-	551	1	1328	2	N	28					73
							31	9									
12	2046	#	598	-0-	-1448	-0-	247	1	337	2	N	13					86
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 20,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

ALTAIR (YEGUA) 02045 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TAIT, MATILDA "A" WELL #: 2 RRCID -> 120707 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 6057 - 6062

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

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

PRYOR, MYRA ESTATE A WELL #: 5 RRCID -> 233772 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5236 - 5240

01	11877	11877	-0-	-0-	-0-	11846	2	31	9	N	28					171
02	9948	9948	-0-	-0-	-0-	9918	2	30	9	N	27	175	1			23
03	6820	573	-0-	-6247	-0-	573	2			N	-0-					23
04	6600	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					23
05	6820	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					23
06	6600	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					23
07	6820	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					23
08	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					23
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 22,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

ALTAIR (YEGUA 5150) 02045 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TAIT, MATHILDA "A" WELL #: 3 RRCID -> 122099 COMPL. DATE 08/17/1986 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 5240 - 5244

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

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

ALTAIR (YEGUA 5150) //CONT.// 02045 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
TAIT, M. WELL #: 7A RRCID -> 232434 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5178 - 5184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

ALTAIR, NW. (3300) 02052 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
PARKS-GUNN WELL #: 1 RRCID -> 226440 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 3405 PERF. 3214 - 3217

01	4216 #	3266	-0-	-950	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
02	3360 #	2278	-0-	-1082	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
03	3565 #	1960	-0-	-1605	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
04	3150 #	2988	-0-	-162	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
05	3255 #	1443	-0-	-1812	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
06	3150 #	1324	-0-	-1826	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
07	3100 #	1365	-0-	-1735	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
08	3100 #	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
09	3000 #	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
10	1457 #	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
11	1320 #	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
12	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTAIR, S. (FRIO 3270) 02054 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
BOUNDARY VENTURES, INC. 083714
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 213401 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3300 - 4200

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

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

ALVIN, NORTH (8400) 02110 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
PETRON ENERGY, INC. 660821
TRISCH WELL #: 1 RRCID -> 201497 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8354 - 8380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236

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

ALVIN, NORTH (8450) 02110 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
DRISDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122512 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 2164 - 2770

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

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

ALVIN, SOUTH (#35) 02115 104 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DRILLMAR ENERGY, INC. 228366
LOCKHART BANK UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 205354 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9516 - 9523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

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

ALVIN, SOUTH (#38) 02115 208 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DRILLMAR ENERGY, INC. 228366
LOCKHART BANK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 193445 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9812 - 9818

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

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

ALVIN, SOUTH (#38-A) 02115 212 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DRILLMAR ENERGY, INC. 228366
LOCKHART BANK UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 123635 COMPL. DATE 02/13/1987 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9618 - 9622

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

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

ALVIN, SOUTH (#41) 02115 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DRILLMAR ENERGY, INC. 228366
LOCKHART BANK UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169093 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10042 - 10060

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

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

ALVIN, SOUTH (#43) 02115 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
LAPIS OPERATING, INC. 485948
CANNAN, G. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122184 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10337 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ALVIN, SOUTH (#46) 02115 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DRILLMAR ENERGY, INC. 228366
LOCKHART BANK UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 090401 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 4384 - 4394

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

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

ALVIN, SOUTH (#50) 02115 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
VANDEVEER ENERGY, LLC 945608
SAUNDERS, JOAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254262 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10866 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	580	N	32	-0-	-548	-0-	32	2			N	-0-					4
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					4
03	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					4
04	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					4
05	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					4
06	300	#	201	-0-	-99	-0-	201	2			N	-0-					4
07	310	#	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					4
08	310	#	42	-0-	-268	-0-	42	2			N	-0-					4
09	DLQ	G-10	545	-0-	545	545	545	2			N	-0-					4
10	DLQ	G-10	210	-0-	210	755	210	2			N	-0-					4
11	DLQ	G-10	120	-0-	120	875	120	2			N	-0-					4
*12	1248		366	-0-	-882	-0-	366	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVIN, SOUTH (#51) 02115 936 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAINWATER WELL #: 1 RRCID -> 190948 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11548 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					245
02	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	171	1	3046	2	N	3					248
							3	9									
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	257	1	2972	2	N	6					254
							7	9									
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	36					290
05	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	1881	1	9642	2	N	17					307
							19	9									
06	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	1459	1	6498	2	N	3					310
							3	9									
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					310
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					310
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					310
10	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	809	1	3211	2	N	-0-					310
*11	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	1768	1	6103	2	N	1	174	1			137
							1	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 37,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

SAWTOOTH, INC. 749155
MOORE, BOBBIE B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201095 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11368 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	300	N	70	-0-	-230	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-

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

VANDEVEER ENERGY, LLC 945608
SAUNDERS, JOAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 243011 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11080 - 11106

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

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

ALVIN CITY (10,400 FRIO) 02129 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DUNE OPERATING COMPANY 232883
ALVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254377 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10616 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189212		-0-	-0-	-189212	-0-					N	-0-					-0-
02	189212		-0-	-0-	-189212	-0-					N	-0-					-0-
03	189212		-0-	-0-	-189212	-0-					N	-0-					-0-
04	189212	K	-0-	-0-	-189212	-0-					N	-0-					-0-
05	189212	J	-0-	-0-	-189212	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2013 - PLUGGED 05-07-2013

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

ALVIN CITY (10,500 FRIO LOWER) 02129 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DUNE OPERATING COMPANY 232883
ALVIN GAS UNIT #6 WELL #: 2 RRCID -> 083181 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10469 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2013 - PLUGGED 05-10-2013

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

ALWAN (COOK MOUNTAIN) 02158 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HUNT OIL COMPANY 416330
DUNCAN A93 WELL #: 5 RRCID -> 223399 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 16125 PERF. 8410 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
WEINHEIMER WELL #: 1 RRCID -> 259092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14306 PERF. 8141 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33749		5201	-0-	-28548	-0-	5023	2	178	9	N	162	194	1			88
02	2855	R	2855	-0-	-0-	-0-	2765	2	90	9	N	82					170
03	2204	R	2204	-0-	-0-	-0-	2124	2	80	9	N	73	193	1			50
04	7124	R	7124	-0-	-0-	-0-	6889	2	235	9	N	214	191	1			73
05	5208	#	4385	-0-	-823	-0-	4246	2	139	9	N	126	182	1			17
06	5040	#	3199	-0-	-1841	-0-	3102	2	97	9	N	88					105
07	7347	#	4867	-0-	-2480	-0-	4717	2	150	9	N	136	188	1			53
08	7347	#	3905	-0-	-3442	-0-	3791	2	114	9	N	104					157
09	3673	R	3673	-0-	-0-	-0-	3552	2	121	9	N	110	184	1			83
10	3499	R	3499	-0-	-0-	-0-	3361	2	138	9	N	125	190	1			18
11	4710	#	1133	-0-	-3577	-0-	1079	2	54	9	N	49					67
*12	4867	#	941	-0-	-3926	-0-	899	2	42	9	N	38					105

TOTAL GAS PROD: 42,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,307

ALWAN (FRIO 4000) 02158 168 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CBM PARTNERS CORPORATION 140626
LABAY UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 148196 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4000 - 4010

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

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

ALWAN (FRIO 4315) 02158 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CBM PARTNERS CORPORATION 140626
LABAY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148195 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4320 - 4338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263			N	NO RPT			-0-

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

UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C. 878440
SWANSON WELL #: 1 RRCID -> 215085 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4316 - 4324

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

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

ALWAN (FRIO 4360) 02158 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
HUTCHINS-KELLEY WELL #: 2 RRCID -> 246914 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4427 - 4431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			N	-0-					70
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-					70
*11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	1			N	-0-					70
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					70

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

ALWAN (FRIO 4700) 02158 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BRITTING, DEAN 093630
SWANSON, C & SONS WELL #: 1 RRCID -> 161704 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 4694 - 4700

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

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

ALWAN (FRIO 4860) 02158 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 271101 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4036 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	6998	-0-	6998	6998	6998	6998	2			N	-0-					-0-
04	0	6740	-0-	6740	13738	6740	6740	2			N	-0-					-0-
*05	2169	5898	-0-	3729	17467	5898	5898	2			N	-0-					-0-
*06	7230	5409	-0-	-1821	15646	5409	5409	2			N	-0-					-0-
*07	7471	5268	-0-	-2203	13443	5268	5268	2			N	-0-					-0-
*08	7471	4913	-0-	-2558	10885	4913	4913	2			N	-0-					-0-
*09	7230	4333	-0-	-2897	7988	4333	4333	2			N	-0-					-0-
*10	7471	4021	-0-	-3450	4538	4021	4021	2			N	-0-					-0-
*11	7230	3468	-0-	-3762	776	3468	3468	2			N	-0-					-0-
*12	7471	3003	-0-	-4468	-0-	3003	3003	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALWAN (YEGUA 8050) 02158 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. 120479
MERTA, PETER JR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146070 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8046 - 8164

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

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

ALWAN, WEST (YEGUA 6900) 02163 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
HUTCHINS-KELLEY WELL #: 1 RRCID -> 246294 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6904 - 6912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-34642					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-34642					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-34642					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-34642					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-34642					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-34642					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-34642					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-34642					N	-0-					60
09	14B2 EXT	128	-0-	128 B	-34514	128	1			N	-0-					60
10	14B2 EXT	136	-0-	136 B	-34378	136	1			N	-0-					60
11	14B2 EXT	111	-0-	111 B	-34267	111	1			N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-34267					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-C) 02286 211 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 158703 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10787 - 10826

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

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

AMELIA (MARGINULINA STRINGER) 02315 768 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KEITH & DOWLEN WELL #: 29 RRCID -> 182072 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 6690 - 6692

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

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

AMMANN, NORTH (COOK MOUNTAIN) 02391 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
DOROTIK, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 137752 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7565 - 7784

01	6045 #	5832	-0-	-213	-0-	625	1	5184	2	N	21				117
						23	9								
02	6524	5069	-0-	-1455	-0-	575	1	4494	2	N	-0-				117
03	7223	6134	-0-	-1089	-0-	656	1	5478	2	N	-0-				117
04	6990	4030	-0-	-2960	-0-	565	1	3465	2	N	-0-	80	1		37
05	5921 #	5174	-0-	-747	-0-	364	1	4803	2	N	6				43
						7	9								
06	7311	7311	-0-	-0-	-0-	649	1	6645	2	N	15				58
						17	9								
07	6510 R	6510	-0-	-0-	-0-	727	1	5766	2	N	15				73
						17	9								
08	6138 #	5712	-0-	-426	-0-	574	1	5128	2	N	9				82
						10	9								
09	6990	5249	-0-	-1741	-0-	564	1	4671	2	N	13				95
						14	9								
10	7223	5697	-0-	-1526	-0-	603	1	5079	2	N	14				109
						15	9								
11	6990	5802	-0-	-1188	-0-	611	1	5172	2	N	17				126
						19	9								
12	6510 #	5621	-0-	-889	-0-	642	1	4957	2	N	20				146
						22	9								

TOTAL GAS PROD: 68,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

AMMANN, SOUTH (COOK MOUNTAIN) 02392 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
FUCIK, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 132847 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7846 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	#	3082	-0-	-1940	-0-	666	1	2416	2	N	-0-					87
02	4368	#	3073	-0-	-1295	-0-	583	1	2490	2	N	-0-					87
03	4712	#	3216	-0-	-1496	-0-	647	1	2569	2	N	-0-					87
04	4260	#	2532	-0-	-1728	-0-	644	1	1888	2	N	-0-					87
05	4402	#	2858	-0-	-1544	-0-	666	1	2192	2	N	-0-					87
06	3857	R	3857	-0-	-0-	-0-	651	1	3206	2	N	-0-					87
07	4150	R	4150	-0-	-0-	-0-	672	1	3478	2	N	-0-					87
08	4610	R	4610	-0-	-0-	-0-	614	1	3996	2	N	-0-					87
09	4292	R	4292	-0-	-0-	-0-	654	1	3638	2	N	-0-					87
10	4497	R	4497	-0-	-0-	-0-	676	1	3821	2	N	-0-					87
11	4470	#	4224	-0-	-246	-0-	653	1	3571	2	N	-0-					87
12	4619	#	4483	-0-	-136	-0-	676	1	3801	2	N	5					92
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 44,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN) 02394 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCHUMAKER, GENE L. WELL #: 1 RRCID -> 130538 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7627 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5115	X	3848	-0-	-1267	-0-	25	1	3823	2	Y	-0-					243
*02	4312	X	1721	-0-	-2591	-0-	11	1	1710	2	Y	-0-					243
*03	4774	X	2751	-0-	-2023	-0-	18	1	2732	2	Y	1	181	1			63
							1	9									
04	4500	X	1534	-0-	-2966	-0-	11	1	1523	2	Y	-0-					63
05	4650	X	2050	-0-	-2600	-0-	14	1	2036	2	Y	-0-					63
06	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	26	1	3944	2	Y	-0-					63
07	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	33	1	5466	2	Y	-0-					63
08	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	28	1	4324	2	Y	5					68
							6	9									
09	3960	X	3657	-0-	-303	-0-	24	1	3614	2	Y	17					85
							19	9									
10	5735	X	3600	-0-	-2135	-0-	23	1	3573	2	Y	4					89
							4	9									
11	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	36	1	5629	2	Y	21					110
							23	9									
12	5487	X	4588	-0-	-899	-0-	29	1	4519	2	Y	36					146
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 43,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 02394 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
LICHNOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 199708 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7642 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3207	-0-	-203	-0-	20	1	3187	2	Y	-0-					140
02	3080	X	2761	-0-	-319	-0-	18	1	2743	2	Y	-0-					140
03	3286	X	2966	-0-	-320	-0-	20	1	2946	2	Y	-0-					140
04	3120	X	2827	-0-	-293	-0-	20	1	2807	2	Y	-0-					140
05	3224	X	2908	-0-	-316	-0-	20	1	2888	2	Y	-0-					140
06	3120	X	2808	-0-	-312	-0-	18	1	2788	2	Y	2					142
							2	9									
07	3069	X	3008	-0-	-61	-0-	18	1	2978	2	Y	11					153
							12	9									
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	22	1	3371	2	Y	7					160
							8	9									
09	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	19	1	2920	2	Y	8					168
							9	9									
10	3131	X	2934	-0-	-197	-0-	19	1	2905	2	Y	9					177
							10	9									
11	3300	X	2853	-0-	-447	-0-	18	1	2829	2	Y	5					182
							6	9									
12	3410	X	2917	-0-	-493	-0-	19	1	2887	2	Y	10					192
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 35,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

ANAHUAC 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WILCOX G.C.ET AL WELL #: 6 RRCID -> 057120 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 2551 - 2740

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

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

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 035317 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6653 - 6805

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

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 035319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6872 - 6982

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

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

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 049420 COMPL. DATE 12/14/1970 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6852 - 6960

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

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

MIDDLETON, A.D. WELL #: 19 RRCID -> 058131 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6993 - 6996

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

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
WILCOX,G.C. WELL #: 8 RRCID -> 058627 COMPL. DATE 09/29/1952 TOTAL DEPTH 7122 PERF. N/A

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

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

LORD, C. A. WELL #: 3 RRCID -> 059510 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6922 - 6938

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

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

WHITE, R.M. WELL #: 11 RRCID -> 071949 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3400 - 3735

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

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
JOHNSON, C. G. A/C 1 WELL #: 53 RRCID -> 075851 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 7242 PERF. N/A

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

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

TYRRELL, W.C. TR. WELL #: 29 RRCID -> 084500 COMPL. DATE 01/07/1940 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6967 - 6976

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

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

GRIPON, H. A. A/C #1 WELL #: 4 RRCID -> 121806 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6895 - 7015

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

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
ENGELS, M. H. WELL #: 7 RRCID -> 122702 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 6770 - 6794

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

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

ENGELS, M. H. WELL #: 2 RRCID -> 122704 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6698 - 6714

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

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

BROUSSARD-HERBERT A/C 1 WELL #: 36 RRCID -> 142150 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6822

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

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT I WELL #: Z 32 RRCID -> 149398 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 6763 - 6770

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

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

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1 WELL #: C 30 RRCID -> 149982 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6836 - 6850

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

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

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT I WELL #: M 86 RRCID -> 150260 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6684

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

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 38 RRCID -> 150475 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6682 - 6698

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

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

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1 WELL #: M107 RRCID -> 150786 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6726 - 6742

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

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

MIDDLETON, A. D. A/C #1 WELL #: M 24 RRCID -> 151057 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6734 - 6748

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

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: M 31 RRCID -> 151072 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6706 - 6726

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

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

ZAPPE, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 151429 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6717 - 6740

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

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

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1 WELL #: M 93 RRCID -> 152179 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6862 - 6916

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

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
BROUSSARD HEBERT WELL #: 41 RRCID -> 152470 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6790 - 6808

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

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

BROUSSARD-HEBERT A/C 1 WELL #: 46 RRCID -> 152549 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6915 - 6928

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

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

MARSHALL, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 152760 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6734 - 6752

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

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
ENGELS, M. H. WELL #: 3 RRCID -> 152857 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6686 - 6796

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

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

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1 WELL #: M 39 RRCID -> 153261 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6838 - 6857

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

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

MIDDLETON, A. D. A/C #1 WELL #: 109 RRCID -> 155181 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6778 - 6794

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

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
MIDDLETON, A. D. A/C #1 WELL #: 96 RRCID -> 156908 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6596 - 6605

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

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

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1 WELL #: M106 RRCID -> 156916 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6760 - 6772

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

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

ZAPPE, MARIE WELL #: 36 RRCID -> 157695 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6740 - 6850

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

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1 WELL #: B 33 RRCID -> 158829 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6908 - 6920

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

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

MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: M100 RRCID -> 161831 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6892 - 6922

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

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

MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: M114 RRCID -> 161881 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6681 - 6697

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

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1 WELL #: M 3A RRCID -> 162280 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6916 - 6984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT			-0-

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

BROUSSARD, J.E. A/C #2 WELL #: 19 D RRCID -> 164721 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6780 - 7056

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

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

MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 110 RRCID -> 165953 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6717 - 6731

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

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
CLARK, G. J. J. WELL #: 8 RRCID -> 166488 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6882 - 6900

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

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

BROUSSARD, J. E. A/C #1 WELL #: 1 RRCID -> 166522 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6853 - 6867

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

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

ENGELS, M. H. WELL #: 13 RRCID -> 166746 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6752 - 6766

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

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 15 RRCID -> 166780 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6826 - 7044

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

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

MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 3 RRCID -> 166834 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6700 - 6712

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

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

GRIPON, H. A. A/C 1 WELL #: 26 RRCID -> 167574 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6840 - 6860

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

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
ZAPPE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 168014 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6838 - 6848

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

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

BROUSSARD, J. E. A/C 2 WELL #: 25 RRCID -> 170293 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6754 - 6770

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

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

MIDDLETON, A. D. A/C #1 WELL #: 9 RRCID -> 170789 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6762 - 6776

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

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
GRIPON, H. A. A/C #1 WELL #: 37 RRCID -> 170790 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6756 - 6776

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

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

TYRRELL, W. C. TR. WELL #: 31 RRCID -> 171963 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6900 - 6908

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

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

TYRRELL, W. C. TR. WELL #: 22 RRCID -> 172226 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6853 - 6859

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

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

ANAHUAC (CHGD. SHALLOW SDS.) 02468 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 11 RRCID -> 198923 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 1669 - 1672

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

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

ANAHUAC (DISCORBIS 6000) 02468 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
ENGLES, MAX H. WELL #: 1 RRCID -> 185167 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6006 - 6034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	5217	5217	-0-	-0-	-0-	3748 1 9 9	1460 2	Y	8	8 1		-0-
05	3879 R	3879	-0-	-0-	-0-	2941 1 1 9	937 2	Y	1	1 1		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	5394 #	-0-	-0-	-5394	-0-			Y	-0-			-0-
08	5394 #	-0-	-0-	-5394	-0-			Y	-0-			-0-
09	5220 #	-0-	-0-	-5220	-0-			Y	-0-			-0-
10	3875 #	-0-	-0-	-3875	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ANAHUAC (DISCORBIS 6200) 02468 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
ZAPPE, MARIE WELL #: 29 RRCID -> 115737 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 6192 - 6196

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

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

ANAHUAC (DISCORBIS 6200) //CONT.// 02468 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
BROUSSARD-HEBERT A/C #1 WELL #: 42 RRCID -> 170495 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6232 - 6238

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

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

ANAHUAC (FB A-2, FRIO 12) 02468 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
BROUSSARD-HEBERT A/C #1 WELL #: 48 RRCID -> 133668 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7916 - 7923

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

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

MIDDLETON, A.D. A/C # 1 WELL #: 99 RRCID -> 135727 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7982 - 8000

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

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

ANAHUAC (FB A-2, FRIO 12) //CONT.// 02468 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 98 RRCID -> 205163 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 7852 - 7860

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

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

ANAHUAC (FB A-2, FRIO 13) 02468 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
BROUSSARD - HEBERT A/C 1 WELL #: 44 RRCID -> 211578 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8018 - 8028

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

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

ANAHUAC (FB A-4, FRIO 11) 02468 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
BROUSSARD-HEBERT A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 145428 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7472 - 7478

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

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

ANAHUAC (FB D-1, EAST, FRIO 13) 02468 465 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
BROUSSARD-HEBERT A/C # 1 WELL #: 47 RRCID -> 182059 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8347 - 8357

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

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

ANAHUAC (FRIO 16) 02468 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
CONOCO-DROUGHT WELL #: 1 RRCID -> 242499 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8988 - 8996

01	7509	7509	-0-	-0-	-0-	300	1	7069	2	N	127	179	1	116
						140	9							
02	7143	7143	-0-	-0-	-0-	300	1	6718	2	N	114			230
						125	9							
03	9141	9141	-0-	-0-	-0-	300	1	8670	2	N	155	184	1	201
						171	9							
04	9738	9738	-0-	-0-	-0-	300	1	9266	2	N	156	167	1	190
						172	9							
05	9738	9330	-0-	-408	-0-	300	1	8870	2	N	145	176	1	159
						160	9							
06	7529	7529	-0-	-0-	-0-	300	1	7104	2	N	114	179	1	94
						125	9							
07	5597	5597	-0-	-0-	-0-	300	1	5201	2	N	87			181
						96	9							
08	7913	7913	-0-	-0-	-0-	300	1	7497	2	N	105	178	1	108
						116	9							
09	5250	402	-0-	-4848	-0-	300	1	102	9	N	93			201
10	7738	7738	-0-	-0-	-0-	300	1	7309	2	N	117	180	1	138
						129	9							
11	5250	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT			138
12	5425	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT			138

TOTAL GAS PROD: 72,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,213

ANAHUAC (HETEROSTEGINA) 02468 590 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 4 RRCID -> 170096 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 6331 - 6339

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

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

ANAHUAC (HETEROSTEGINA) //CONT.// 02468 590 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 13 RRCID -> 170152 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6332 - 6440

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

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

BROUSSARD-HEBERT A/C 1 WELL #: 18 RRCID -> 170497 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6890 - 6896

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

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

WILCOX, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 173738 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6524 - 6534

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

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

ANAHUAC (HETEROSTEGINA) //CONT.// 02468 590 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
MIDDLETON, A. D. A/C #1 WELL #: 10 RRCID -> 184034 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6220 - 6300

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

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

ANAHUAC (MIOCENE 1-B) 02468 670 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
WHITE, R. M. WELL #: 29 RRCID -> 191838 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 1658 - 1662

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

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

ANAHUAC (MIOCENE 6-C) 02468 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
WHITE, R. M. WELL #: 27 RRCID -> 191840 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 1658 - 1660

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

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

ANAHUAC (MIOCENE 10) 02468 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
BROUSSARD-HERBERT A/C 1 WELL #: 16 RRCID -> 133666 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 3031 - 3037

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

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

ANAHUAC (MIOCENE 12) 02468 740 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
BROUSSARD, J. E. A/C 2 WELL #: 12 RRCID -> 144824 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 3333 - 3336

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

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

ANAHUAC (MIOCENE 13) 02468 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
BROUSSARD, J. E. A/C 2 WELL #: 21-D RRCID -> 160217 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3448 - 3455

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

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

ANAHUAC (MIOCENE 14) 02468 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
BROUSSARD-HEBERT A/C 1 WELL #: 35 RRCID -> 171331 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3582 - 3593

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

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

ANAHUAC (MIOCENE 15) 02468 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
GRIPON, H. A. A/C 1 WELL #: 38 RRCID -> 154145 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 3662 - 3665

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

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

ANAHUAC (MIOCENE 16) 02468 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
ZAPPE, MARIE WELL #: 36 RRCID -> 200677 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4022 - 4038

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

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

ANAHUAC (MIOCENE 16 L.,NORTH) 02468 807 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
ZAPPE, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 130752 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 4035 - 4062

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

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

ANAHUAC (MIOCENE 17) 02468 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
ZAPPE, MARIE WELL #: 5 RRCID -> 200663 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 4235 - 4241

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

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

ANAHUAC (MIOCENE 18-B) 02468 842 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
ZAPPE, MARIE WELL #: 29 RRCID -> 244980 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 4578 - 4584

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

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

ANAHUAC (MIOCENE 18-C) 02468 843 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
BROUSSARD, J. E. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 171362 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 4898 - 4904

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

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

ANAHUAC (MIOCENE 2900) 02468 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
BROUSSARD, J. E. A/C-2 WELL #: 19 F RRCID -> 093885 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 2927 - 2933

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

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

ANAHUAC (1400) 02468 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
WHITE, R.M. WELL #: 28 RRCID -> 109497 COMPL. DATE 02/09/1984 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 1418 - 1422

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

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

ANAHUAC, E. (F-16) 02469 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
SYPHRETT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 164298 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8974 - 8990

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

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

ANAHUAC, SE. (F-17) 02473 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARTH -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172355 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9939 - 10004

01	3813	#	3716	-0-	-97	-0-	143	1	3482	2	N	83	194	1			112
							91	9									
02	3444	#	3210	-0-	-234	-0-	155	1	2977	2	N	71					183
							78	9									
03	3813	#	2761	-0-	-1052	-0-	262	1	2440	2	N	54	189	1			48
							59	9									
04	3690	#	2778	-0-	-912	-0-	95	1	2618	2	N	59					107
							65	9									
05	3720	#	1730	-0-	-1990	-0-	181	1	1507	2	N	38					145
							42	9									
06	3600	#	1676	-0-	-1924	-0-	1645	2	31	9	N	28					173
07	3565	#	1789	-0-	-1776	-0-	52	1	1700	2	N	34					207
							37	9									
08	2883	#	2190	-0-	-693	-0-	106	1	2042	2	N	38	182	1			63
							42	9									
09	2790	#	2165	-0-	-625	-0-	135	1	1980	2	N	45					108
							50	9									
10	2209	R	2209	-0-	-0-	-0-	177	1	1997	2	N	32					140
							35	9									
11	2130	#	2081	-0-	-49	-0-	198	1	1828	2	N	50					190
							55	9									
12	2232	#	2109	-0-	-123	-0-	222	1	1833	2	N	49	187	1			52
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 28,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

ANAHUAC, SE. (HACKBERRY 9800) 02473 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
BROWN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 177924 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9828 - 9833

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

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

ANAHUAC, W. (MARGINULINA) 02475 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
GRIPON, H. A. A/C 1 WELL #: 32 RRCID -> 170591 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 6688 - 6700

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

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

TYRRELL, W. C. TR. WELL #: 44 RRCID -> 176741 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6690 - 6712

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

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

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A") 02475 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MIDDLETON, A. D. A/C # 1 WELL #: 23 RRCID -> 164296 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6570 - 6585

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

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

TYRRELL, W. C. WELL #: 10 RRCID -> 166371 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6824 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT					-0-

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

ZAPPE, MARIE ET AL WELL #: 30 RRCID -> 166742 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 6508 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	801	X	801	-0-	-0-	-0-	608	1	193	2	Y	-0-					-0-
06	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A") //CONT.// 02475 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 16 RRCID -> 167571 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6599 - 6617

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

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

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 26 RRCID -> 168006 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6698 - 6718

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

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

CLARK, G. J. J. WELL #: 25 RRCID -> 168795 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6795 - 6811

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

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

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A") //CONT.// 02475 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
ZAPPE, MARIE ET AL WELL #: 28 RRCID -> 170906 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6596 - 6614

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

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

CLARK, G. J. J. WELL #: 30 RRCID -> 171328 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6666 - 6680

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

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

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 16 RRCID -> 177244 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6740 - 6760

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

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

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A") //CONT.// 02475 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
ZAPPE, MARIE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 177390 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6630 - 6645

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

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

ANAHUAC, W. (MARG. 2) 02475 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
WHITE, R. M. WELL #: 7 RRCID -> 154525 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6824 - 6834

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

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

ANDERSON-GRIMES (YEGUA) 02659 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
MEGO RESOURCES, LLC 559362
RULEMAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271176 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 2703 - 2710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13500	12755	-0-	-745	-0-	12755	3			N	-0-					-0-
06	15000	12605	-0-	-2395	-0-	12604	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	15500	17574	-0-	2074	2074	17574	3			N	-0-					-0-
08	15500	20687	-0-	5187	7261	20687	3			N	-0-					-0-
09	15000	19384	-0-	4384	11645	19384	3			N	-0-					-0-
10	15500	18827	-0-	3327	14972	18824	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*11	15000	18860	-0-	3860	18832	18860	3			N	-0-					-0-
*12	15500	15474	-0-	-26	18806	15474	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ANGELINA (10,600) 02818 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
STOEGER WELL #: 7 RRCID -> 174923 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10326 - 10335

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

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

ANGELINA (12,500) 02818 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
CRAWFORD/ACOM WELL #: 1 RRCID -> 181689 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 13162 PERF.12609 - 12660

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

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

ANGELINA (12900) 02818 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SIANA OIL & GAS 779259
PIPKIN-WINGATE WELL #: 1 RRCID -> 253385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12858 - 12872

01	13087	13087	-0-	-0-	-0-	12113	3	974	9	N	885	838	1			137
02	11634	11634	-0-	-0-	-0-	10821	3	813	9	N	739	624	1			252
03	13237	12613	-0-	-624	-0-	11741	3	872	9	N	793	965	1			80
04	12810	12112	-0-	-698	-0-	11256	3	856	9	N	778	686	1			172
05	13082 #	12572	-0-	-510	-0-	11674	3	898	9	N	816	813	1			175
06	12660 #	11901	-0-	-759	-0-	11065	3	836	9	N	760	710	1			225
07	13150 R	13150	-0-	-0-	-0-	11967	3	1183	9	N	1075	1065	1			235
08	12617 #	12380	-0-	-237	-0-	11678	3	702	9	N	638	810	1			63
09	13237	13237	-0-	-0-	-0-	12359	3	878	9	N	798	674	1			187
10	13930	13930	-0-	-0-	-0-	12771	3	1159	9	N	1054	1016	1			225
11	13030	13030	-0-	-0-	-0-	12251	3	779	9	N	708	865	1			68
*12	13397	13397	-0-	-0-	-0-	12269	3	1128	9	N	1025	880	1			213

TOTAL GAS PROD: 153,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,069

ANGELINA (13,000) 02818 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. 664142
BELCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 046442 COMPL. DATE 06/14/1969 TOTAL DEPTH 13517 PERF. N/A

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

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

ANGLETON (FRIO, CONSOLIDATED) 02882 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
CARR WELL #: 1 RRCID -> 192321 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9268 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	226	1	41	2	N	-0-					99
02	1120	N	25	-0-	-1095	-0-	25	2			N	-0-					99
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					99
04	210	N	15	-0-	-195	-0-	15	2			N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					100
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					100
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					100
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					100
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					100
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 858 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ) 02886 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
HOWARD NO. 1 GU WELL #: 1 RRCID -> 152680 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10093 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

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

HOWARD NO. 2 GU WELL #: 2 RRCID -> 154623 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10038 - 10054

01	837	X	608	-0-	-229	-0-	608	2			N	-0-					26
02	756	X	509	-0-	-247	-0-	509	2			N	-0-					26
03	713	X	473	-0-	-240	-0-	473	2			N	-0-					26
04	660	X	482	-0-	-178	-0-	482	2			N	-0-					26
05	620	X	47	-0-	-573	-0-	47	2			N	-0-					26
06	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					26
07	558	X	486	-0-	-72	-0-	486	2			N	-0-					26
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					26
09	840	X	685	-0-	-155	-0-	685	2			N	-0-					26
10	868	X	283	-0-	-585	-0-	283	2			N	-0-					26
11	840	X	115	-0-	-725	-0-	115	2			N	-0-					26
12	713	X	532	-0-	-181	-0-	532	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 5,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 176024 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12153 PERF.10210 - 10220

01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	198	2	61	9	Y	55	55	1			55
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					55
03	358	X	358	-0-	-0-	-0-	319	2	39	9	Y	35	35	1			55
04	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					55
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					55
07	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			Y	-0-					55
08	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			Y	-0-					55
09	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			Y	-0-					55
10	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			Y	-0-					55
11	5640	X	5530	-0-	-110	-0-	5530	2			Y	-0-					55
*12	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 32,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ) //CONT.// 02886 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TIMBERWOLF ENERGY, INC. //CONT.// 860554
WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 224124 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2999	-0-	-8	-0-	2965	2	34	9	N	31	31	1			-0-
02	3696	X	3183	-0-	-513	-0-	2985	2	198	9	N	180	180	1			-0-
03	4030	X	3352	-0-	-678	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3519	-0-	-381	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	1371	-0-	-2163	-0-	1192	2	179	9	N	163	163	1			-0-
06	3420	X	2937	-0-	-483	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
07	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3717	2	88	9	N	80	80	1			-0-
08	3627	X	3300	-0-	-327	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2850	-0-	-660	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	1422	-0-	-2391	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	1683	-0-	-2007	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	2722	-0-	-1091	-0-	2722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

ANGLETON, SOUTH (F-9 BLOCK D) 02886 165 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
WILLIAMSON-RETRIEVE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 173119 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11296 PERF.10831 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					299
02	1456	N	1319	-0-	-137	-0-	1319	2			N	-0-					299
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1671	2	96	9	N	87	87	1			299
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					299
05	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	1438	2			N	-0-					299
06	1710	N	1460	-0-	-250	-0-	1460	2			N	-0-					299
07	1705	N	1559	-0-	-146	-0-	1559	2			N	-0-					299
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					299
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					299
10	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	1513	2			N	-0-					299
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					299
12	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	1506	2			N	-0-					299

TOTAL GAS PROD: 16,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

HOLY COMFORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173198 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10988 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-B) 02886 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
WILLIAMSON WELL #: 8 RRCID -> 213140 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11253 PERF.10523 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	#	2916	-0-	-2571	-0-	2730	2	186	9	N	169	169	1			39
02	4956	#	2903	-0-	-2053	-0-	2525	2	378	9	N	344	344	1			39
03	2859	R	2859	-0-	-0-	-0-	2685	2	174	9	N	158	158	1			39
04	4890	#	2979	-0-	-1911	-0-	2789	2	190	9	N	173	173	1			39
05	4247	#	2852	-0-	-1395	-0-	2483	2	369	9	N	335	335	1			39
06	3120	#	1995	-0-	-1125	-0-	1620	2	375	9	N	341	341	1			39
07	3224	#	2480	-0-	-744	-0-	2296	2	184	9	N	167	167	1			39
08	3069	#	1633	-0-	-1436	-0-	1633	2			N	-0-					39
09	2970	#	1972	-0-	-998	-0-	1591	2	381	9	N	346	346	1			39
10	2852	#	1973	-0-	-879	-0-	1604	2	369	9	N	335	335	1			39
11	2400	#	1084	-0-	-1316	-0-	699	2	385	9	N	350	350	1			39
12	2480	#	1848	-0-	-632	-0-	1468	2	380	9	N	345	345	1			39

TOTAL GAS PROD: 27,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,063

ANGLETON, SOUTH (12,100 FRIO) 02886 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 230867 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12805 PERF. 4570 - 4590

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

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

TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
WILLIAMSON, ET AL WELL #: 7 RRCID -> 193463 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11986 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	X	216	-0-	-0-	-0-	125	2	91	9	Y	83	83	1			126
02	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					126
03	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1053	2	58	9	Y	53	53	1			126
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					126
05	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			Y	-0-					126
06	600	N	120	-0-	-480	-0-	120	2			Y	-0-					126
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					126
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					126
09	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					126
10	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					126
11	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					126
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 2,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

ANGLETON, SOUTH (12,100 FRIO) //CONT.// 02886 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TIMBERWOLF ENERGY, INC. //CONT.// 860554
MUNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213143 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12112 - 12134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46

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

ANSLEY 03044 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
GUENTHER WELL #: 2 RRCID -> 165033 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5042 - 5250

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

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

APPLE CEDAR (TRAVIS PEAK) 03307 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
TEMPLE INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 206690 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 14848 PERF.13909 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					33
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					33
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					33
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					33
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					33
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-					33
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					33
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					33
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					33
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 1,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLE SPRINGS (BUDA) 03310 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
CLARK, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 106807 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9257 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-

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

APPLE SPRINGS (GLEN ROSE) 03310 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MARY SPRING WELL #: 1H RRCID -> 250505 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 9158 - 12575

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

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

APPLE SPRINGS (GLEN ROSE) //CONT.// 03310 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION //CONT.// 328347
KENLEY WELL #: 1H RRCID -> 253375 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9290 - 14650

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

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

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
RICHARDS, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 080700 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 8872 - 8990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	694	2	12	9	N	11					60
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	932	2	12	9	N	11					71
03	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2615	2	12	9	N	11					82
04	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					82
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					82
06	300 N	97	-0-	-203	-0-	97	2			N	-0-					82
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					82
08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	814	2	22	9	N	20					102
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	N	1					103
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	559	2	13	9	N	12					115
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					115
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 9,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

APPLE SPRINGS (JAMES) 03310 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
PONTIAC OIL, INC. 670449
TEMPLE WELL #: 4 U RRCID -> 085004 COMPL. DATE 05/01/1979 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11380 - 11521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

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

APPLE SPRINGS (PETTIT) 03310 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
PONTIAC OIL, INC. 670449
TEMPLE WELL #: 4 L RRCID -> 084841 COMPL. DATE 05/01/1979 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11990 - 12010

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

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

ARCOLA (7700 FRIO) 03474 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
PRICE, J. E. WELL #: 1 T RRCID -> 118246 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7616 - 7619

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

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

ARRIOLA, S. (YEGUA EY-1) 03866 187 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
ARRIOLA #3 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185135 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9020 - 9036

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

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

ASHBY (FRIO, LOWER) 04022 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TRULL, R. B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 176426 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9746 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743		3849	-0-	-894	-0-	3728	2	121	9	N	110					238
02	4284		4136	-0-	-148	-0-	3976	2	160	9	N	145	194	1			189
03	4743		3046	-0-	-1697	-0-	2906	2	140	9	N	127	194	1			122
04	4590		3479	-0-	-1111	-0-	3335	2	144	9	N	131					253
05	4743		3557	-0-	-1186	-0-	3369	2	188	9	N	171	194	1			230
06	4440	#	3191	-0-	-1249	-0-	3007	2	184	9	N	167	192	1			205
07	4588	#	2786	-0-	-1802	-0-	2631	2	155	9	N	141	192	1			154
08	3596	#	3170	-0-	-426	-0-	3083	2	87	9	N	79					233
09	3480	#	2087	-0-	-1393	-0-	1868	2	219	9	N	199	196	1			236
10	3565	#	2856	-0-	-709	-0-	2831	2	25	9	N	23	191	1			68
11	3180	#	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					68
12	3162	#	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 32,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,293

ASHBY (SIMPSON) 04022 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TRULL, R. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 170085 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 5960 - 6124

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

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

ASHBY (8550 SAND) 04022 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TRULL, R.B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250660 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8492 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		150	-0-	150	416	150	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY		110	-0-	110	526	110	2			N	-0-					-0-
03	666	R	140	-0-	-526	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	#	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	155	#	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHBY (9000) 04022 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
FLOWERS FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 197147 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9516 - 9529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	1751	-0-	-2930	-0-	1700	2	51	9	N	46	194	1			13
02	4228	X	2187	-0-	-2041	-0-	2103	2	84	9	N	76					89
03	4433	X	2014	-0-	-2419	-0-	1973	2	41	9	N	37					126
04	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2265	2	30	9	N	27					153
05	2418	X	2311	-0-	-107	-0-	2283	2	28	9	N	25					178
06	2340	X	2122	-0-	-218	-0-	2042	2	80	9	N	73	191	1			60
07	2418	X	1877	-0-	-541	-0-	1855	2	22	9	N	20					80
08	2387	X	2113	-0-	-274	-0-	2094	2	19	9	N	17					97
09	2310	X	1286	-0-	-1024	-0-	1269	2	17	9	N	15					112
10	2325	X	1933	-0-	-392	-0-	1922	2	11	9	N	10					122
11	2130	X	295	-0-	-1835	-0-	295	2			N	-0-					122
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-	91	1			31

TOTAL GAS PROD: 20,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

TRULL, R. B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 213863 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9350 - 9389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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

FLOWERS FOUNDATION WELL #: RRCID -> 271092 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7726 - 7732

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

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

ASHBY, E. (9652) 04024 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
MURPHY ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269773 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9824 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		2526	-0-	2526	2526	2428	2	98	9	N	89					89
03	25069		38815	-0-	13746	16272	37780	2	1035	9	N	941	716	1			314
04	68370		21304	-0-	-47066	-0-	20809	2	495	9	N	450	537	1			227
05	70649		13652	-0-	-56997	-0-	13343	2	309	9	N	281	355	1			153
06	68370		11007	-0-	-57363	-0-	10703	2	304	9	N	276	172	1	1	8	256
07	70649		9528	-0-	-61121	-0-	9433	2	95	9	N	86	176	1	1	8	165
08	70649		8303	-0-	-62346	-0-	8075	2	228	9	N	207	178	1	13	8	181
09	68370		6841	-0-	-61529	-0-	6700	2	141	9	N	128	178	1	7	8	124
10	6137	R	6137	-0-	-0-	-0-	5916	2	221	9	N	201	162	1	20	8	143
11	11010	#	4943	-0-	-6067	-0-	4835	2	108	9	N	98	24	8			217
12	9517	#	5604	-0-	-3913	-0-	5503	2	101	9	N	92	168	1	17	8	124

TOTAL GAS PROD: 128,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,849

ASHWOOD (FRIO 9020) 04135 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
RUNNELLS WELL #: 1 RRCID -> 177604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9175 PERF. 9020 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1111	R	1111	-0-	-0-	-0-	1065	2	46	9	N	42					157
02	919	R	919	-0-	-0-	-0-	899	2	20	9	N	18					175
03	975	R	975	-0-	-0-	-0-	953	2	22	9	N	20					195
04	1155	R	1155	-0-	-0-	-0-	1133	2	22	9	N	20	174	1			41
05	1116	#	921	-0-	-195	-0-	914	2	7	9	N	6					47
06	1150	R	1150	-0-	-0-	-0-	1071	2	79	9	N	72					119
07	1209	#	961	-0-	-248	-0-	948	2	13	9	N	12					131
08	1209	#	996	-0-	-213	-0-	987	2	9	9	N	8					139
09	1170	#	822	-0-	-348	-0-	812	2	10	9	N	9					148
10	1178	#	779	-0-	-399	-0-	771	2	8	9	N	7					155
11	1140	#	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					155
12	992	#	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 9,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

ATKINSON ISLAND (FRIO) 04291 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
ERG RESOURCES, L.L.C. 253365
S/T 125 WELL #: 1 RRCID -> 213676 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7234 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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

ATKINSON ISLAND (FRIO) //CONT.// 04291 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
STATE TRACT 126 WELL #: 1 RRCID -> 126202 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 5856 - 5871

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

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

B.A.D.A. (10,124 SD.) 04644 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
CAREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165903 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10115 - 10134

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

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

B.A.D.A. (10,170 SD,) 04644 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
LONE OAK ENERGY INC 506578
BAUM, G. K. WELL #: 1 RRCID -> 162058 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10167 - 10170

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

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

B.A.D.A. (10,340 SD.) 04644 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
CAREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159428 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10333 - 10380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			92
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			92
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			92

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

B.A.D.A. (10,530 SD.) 04644 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 175615 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10530 - 10534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55 1		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

B U RANCH (MARGINULINA 5300) 04863 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
LEXY WELL #: 1 RRCID -> 200565 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5386 - 5388

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2013 - PLUGGED 08-15-2013

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

B U RANCH (MARGINULINA 5300) //CONT.// 04863 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 208331 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5760 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	1163	-0-	-46	-0-	1163	2			N	-0-					3
02	924	X	459	-0-	-465	-0-	459	2			N	-0-					3
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					3
04	450	X	223	-0-	-227	-0-	223	2			N	-0-					3
05	1178	X	813	-0-	-365	-0-	813	2			N	-0-					3
06	1140	X	194	-0-	-946	-0-	194	2			N	-0-					3
07	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					3
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					3
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					3
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					3
*11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					3
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIPER S.W.D., LLC 886209
LEXY WELL #: 2 RRCID -> 210195 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5401 - 5408

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

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

BAER RANCH (TEX-MISS #3) 04937 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BAER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 228432 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15194 - 15210

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2012 - P/A 12/07/2012

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

BAER RANCH (TEX-MISS #6) 04937 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
BAER-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 271229 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 14967 PERF.14566 - 14630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	53136		NO RPT	-0-	-53136	-0-					N	NO RPT					-0-
07	91512		NO RPT	-0-	-91512	-0-					N	NO RPT					-0-
08	91512		NO RPT	-0-	-91512	-0-					N	NO RPT					-0-
09	88560		62742	-0-	-25818	-0-	1634	1	60424	2	N	422					422
							220	4	464	9							
10	91512		405315	-0-	313803	313803	6515	1	394887	2	N	2765	3024	1			163
							871	4	3042	9							
11	88560		404224	-0-	315664	629467	6184	1	394315	2	N	3363	3186	1			340
							26	4	3699	9							
12	91512		419779	-0-	328267	957734	6403	1	410033	2	N	3017	2652	1			705
							24	4	3319	9							

TOTAL GAS PROD: 1,292,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,567

BAILEYS PRAIRIE (FRIO 10,500) 05052 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ASPECT ENERGY, LLC 035453
MUNSON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 212152 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11017 - 11023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					27

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

BALTHROP (9000 YEGUA) 05358 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
NILSON WELL #: 1 RRCID -> 176876 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8310 - 8380

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

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

BALTHROP (9000 YEGUA) //CONT.// 05358 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
NILSON WELL #: 2 RRCID -> 179146 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8606 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2114	-0-	-118 B	-0-	17 145	1 9	1952	2	N	132	182	1			117
02	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	60 105	1 9	1804	2	N	95	174	1			38
03	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-	137 131	1 9	1979	2	N	119					157
04	2113	N	2113	-0-	-0- B	-0-	38 131	1 9	1944	2	N	119	172	1			104
05	2170	N	2155	-0-	-15 B	-0-	59 117	1 9	1979	2	N	106	173	1			37
06	2160	N	1970	-0-	-190 B	-0-	111 97	1 9	1762	2	N	88					125
07	2170	N	2040	-0-	-130 B	-0-	70 111	1 9	1859	2	N	101	175	1			51
08	2170	N	2105	-0-	-65 B	-0-	4 120	1 9	1981	2	N	109					160
09	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	39 113	1 9	1907	2	N	103	179	1			84
10	2276	N	2276	-0-	-0- B	-0-	67 123	1 9	2086	2	N	112	173	1			23
11	2040	N	1680	-0-	-360 B	-0-	60 107	1 9	1513	2	N	97					120
12	2139	N	1901	-0-	-238 B	-0-	5 112	1 9	1784	2	N	102	178	1			44

TOTAL GAS PROD: 24,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,283

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
RANCHO GRANDE FARMS WELL #: 8 RRCID -> 247662 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8624 - 8638

01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-25396				N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-25396				N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-25396				N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-25396				N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-25396				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-25396				N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-25396				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2013 - PLUGGED 07-25-2013

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

KAINER, LUCIAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269498 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8807 - 8824

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2013 - PLUGGED 07-15-2013

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP 404520
BAMMEL GAS UNIT WELL #: T120 RRCID -> 005040 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6190 - 6210

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

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

BAMMEL GAS UNIT WELL #: 1901 RRCID -> 005041 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6185 - 6216

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

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

BAMMEL GAS UNIT WELL #: T104 RRCID -> 005043 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6208 - 6218

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

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL GAS UNIT WELL #: T 109 RRCID -> 005044 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 6226 - 6252

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

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

BAMMEL GAS UNIT WELL #: T111 RRCID -> 005048 COMPL. DATE 07/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 6210

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

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

BAMMEL GAS UNIT WELL #: T112 RRCID -> 005049 COMPL. DATE 11/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6243 - 6254

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

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL GAS UNIT WELL #: T103 RRCID -> 005054 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 6131 - 6162

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

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

BAMMEL GAS UNIT WELL #: T115 RRCID -> 005058 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6158 - 6190

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

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

BAMMEL GAS UNIT WELL #: T119 RRCID -> 005059 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6212 - 6230

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

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL GAS UNIT WELL #: T201 RRCID -> 005060 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6165 - 6194

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

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

GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 2 RRCID -> 044204 COMPL. DATE 05/07/1967 TOTAL DEPTH 6293 PERF. N/A

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

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

GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 4 RRCID -> 044205 COMPL. DATE 06/26/1956 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

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

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 5 RRCID -> 044206 COMPL. DATE 04/26/1967 TOTAL DEPTH 6356 PERF. N/A

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

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

GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 6 RRCID -> 044207 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 6238 PERF. N/A

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

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

GRAVES -B- WELL #: 5 RRCID -> 049380 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13398 PERF. 6192 - 6226

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

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
GRAVES "C" WELL #: 7 RRCID -> 054048 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 15467 PERF. 6188 - 6228

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

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

GRAVES ESTATES, ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 054589 COMPL. DATE 02/26/1973 TOTAL DEPTH 7747 PERF. N/A

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

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

EHRHARDT, JOHN WELL #: 5I RRCID -> 064912 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6190 - 6214

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

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY) WELL #: 3 I RRCID -> 092897 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6208 - 6226

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

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

BAMMEL GAS UNIT (GAZEY) WELL #: 1 I RRCID -> 092898 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6142 - 6170

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

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

BAMMEL GAS UNIT (POLLEY) WELL #: 4 I RRCID -> 092899 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6198 - 6224

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

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 9 I RRCID -> 092900 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6181 - 6214

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

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

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 6 I RRCID -> 092901 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218

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

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

BAMMEL WELL #: 7 I RRCID -> 092902 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6186 - 6222

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

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA) WELL #: 3 I RRCID -> 092903 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6197 - 6227

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

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

BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA) WELL #: 2 I RRCID -> 092904 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6147 - 6180

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

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

BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA) WELL #: 4 I RRCID -> 096025 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6146 - 6184

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

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 11 I RRCID -> 115000 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6254 - 6282

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

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

BAMMEL GAS UNIT (POLLY) WELL #: 5 RRCID -> 115114 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6233 - 6260

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

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

BAMMEL GAS UNIT (FEE) WELL #: 1 RRCID -> 115251 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6190 - 6216

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

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL G. U. (EHRHARDT) WELL #: 1 I RRCID -> 116122 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6122 - 6161

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

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

BAMMEL G. U. (LOTTIE BUETLER) WELL #: 1 I RRCID -> 116162 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 6140 - 6180

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

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

BAMMEL GAS UNIT (POLLEY UNIT) WELL #: 2 I RRCID -> 118182 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6212 - 6248

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

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES -B-) WELL #: 3 RRCID -> 118183 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6210 - 6230

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

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

ZAPP ESTATE, ET AL -D- WELL #: 4 RRCID -> 150548 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6351 - 6381

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

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

ZAPP ESTATE ET AL -D- WELL #: 2 RRCID -> 159624 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6212 - 6254

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

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
EHRHARDT UNIT WELL #: 8 I RRCID -> 159626 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6244 - 6264

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

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

POLLEY WELL #: 7 RRCID -> 159627 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6249 - 6272

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

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

EHRHARDT, JOHN WELL #: 12 RRCID -> 162241 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6217 - 6233

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

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
ZAPP ESTATE ET AL -D- WELL #: 3 RRCID -> 166854 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6272 - 6280

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

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

ZAPP ESTATE ET AL "D" WELL #: 5 RRCID -> 166857 COMPL. DATE 04/03/1985 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6567 - 6572

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

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

EHRHARDT, JOHN EST WELL #: 10 RRCID -> 167024 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6256 - 6264

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

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C") WELL #: 9 RRCID -> 173098 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7007 - 7034

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

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

BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C") WELL #: 8 RRCID -> 173902 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7386 - 7422

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

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

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 14 I RRCID -> 173903 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6858 - 6896

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

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL GAS UNIT (ZAPP "B") WELL #: 3 RRCID -> 173904 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6290 - 6306

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

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

PYLES, ANNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189320 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6249 - 6269

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

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

BANKSTON (14300 SAND) 05503 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC 313153
BP AMERICA A-3 WELL #: 1 RRCID -> 206247 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12690 - 14306

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

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

BARB-MAG, SE. (COOK MOUNTAIN) 05560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
GEC OPERATING, INC. 291931
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 223374 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 9212 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

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

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
MUELLER, PERRY JR. WELL #: 1 RRCID -> 185380 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8447 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	45	-0-	-48	-0-	41	2	4	9	N	4					75
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					75
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					75
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					75
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					75
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	61	2	23	9	N	21	69	1			27
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					27
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	68	2	2	9	N	2					29
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	N	1					30
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					30
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	55	2	2	9	N	2					32
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 695 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BARBERS HILL (YEGUA 10,700) 05651 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
WHALEY, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 197831 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10973 - 11394

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

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

BARTMAN (11050 SAND) 05945 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
PAMETA OIL COMPANY 637449
NIEDRINGHAUS WELL #: RRCID -> 123339 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10985 - 10987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/1997

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

BATSON NEW 06115 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
F.I.G. ENERGY, LLC 257281
PARAFFINE OIL CORPORATION WELL #: 5 RRCID -> 156552 COMPL. DATE 06/19/1971 TOTAL DEPTH 2846 PERF. 1858 - 1874

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

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

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
CHOATE FEE WELL #: 10 RRCID -> 113758 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1740 - 1747

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

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

CHOATE FEE WELL #: 7 RRCID -> 130783 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 1724 - 1732

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

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

BAUER RANCH (4640) 06171 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
PULS OPERATING COMPANY 682775
CARROLL, W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 075513 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 4637 - 4639

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

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

CARROLL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 115701 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4640 - 4641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-
04	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	1			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	1			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	1			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	1			N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	1			N	-0-					-0-
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	1			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	1			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAY CITY (8300) 06287 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
APACHE CORPORATION 027200
COBB, F. G., -B- WELL #: 15 RRCID -> 005092 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 2040 - 2050

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

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

BAY CITY (8300) //CONT.// 06287 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOORE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 243799 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8229 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-		749	1	55	2	Y	114	119	1			13
								125	9									
02	644	N	282	-0-	-362	-0-		165	1	7	2	Y	100	102	1			11
								110	9									
03	868	N	706	-0-	-162	-0-		590	1	57	2	Y	54	59	1			6
								59	9									
04	900	N	532	-0-	-368	-0-		458	1	21	2	Y	48	50	1			4
								53	9									
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-		378	1	27	2	Y	52	51	1			5
								57	9									
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-		724	1	52	2	Y	53	52	1			6
								58	9									
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-		571	1	48	2	Y	61	58	1			9
								67	9									
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-		949	1	62	2	Y	66	65	1			10
								73	9									
09	DLQ G-10		1029	-0-	1029	1029		907	1	83	2	Y	35	40	1			5
								39	9									
10	2019	N	990	-0-	-1029	-0-		878	1	53	2	Y	54	53	1			6
								59	9									
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-		731	1	63	2	Y	33	34	1			5
								36	9									
*12	963	N	963	-0-	-0-	-0-		846	1	83	2	Y	31	32	1			4
								34	9									

TOTAL GAS PROD: 9,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 701

BAY CITY, EAST (HUEBNER) 06288 225 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179470 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 8678 - 8688

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

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

BAY CITY, EAST (8150 FB-A) 06288 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
METZGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137674 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8130 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	562	-0-	-58	-0-	48	1	445	2	Y	63	74	1			124
							69	9									
02	504	N	267	-0-	-237	-0-	46	1	179	2	Y	38	37	1			125
							42	9									
03	527	N	190	-0-	-337	-0-	58	1	92	2	Y	36	37	1			124
							40	9									
04	540	N	488	-0-	-52	-0-	48	1	346	2	Y	85	36	1			173
							94	9									
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	115	1	536	2	Y	74	122	1			125
							81	9									
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	68	1	434	2	Y	37	43	1			119
							41	9									
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	71	1	572	2	Y	51	46	1			124
							56	9									
08	744	N	627	-0-	-117	-0-	52	1	518	2	Y	52	50	1			126
							57	9									
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	68	1	478	2	Y	56	45	1			137
							62	9									
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	65	1	586	2	Y	56	39	1			154
							62	9									
11	600	N	586	-0-	-14	-0-	73	1	490	2	Y	21	85	1			90
							23	9									
12	620	N	593	-0-	-27	-0-	74	1	490	2	Y	26					116
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 6,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 595

THOMPSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139503 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 1908 - 2473

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

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

BAY CITY, EAST (8500 BADOUGH) 06288 405 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105998 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 8337 - 8347

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

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

BAY CITY,E.(8500 BADOUGH SEG A) 06288 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
METZGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125716 COMPL. DATE 04/22/1987 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 8213 - 8267

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

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

BAY CITY, EAST (9900 B) 06288 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
METZGER GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 005129 COMPL. DATE 07/09/1961 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9774 - 9796

01	10881 X	28	-0-	-10853	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
02	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	262	1	1028	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	493	-0-	493	493	189	1	304	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	1812	-0-	1812	2305	220	1	1592	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	13810	-0-	13810	16115	2448	1	11362	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	2819	-0-	2819	18934	384	1	2435	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	1762	-0-	1762	20696	194	1	1568	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	2494	-0-	2494	23190	226	1	2268	2	Y	-0-					-0-
09	26481 X	3291	-0-	-23190	-0-	410	1	2881	2	Y	-0-					-0-
10	13268 X	11854	-0-	-1414	-0-	1187	1	10667	2	Y	-0-					-0-
11	2820 X	847	-0-	-1973	-0-	110	1	737	2	Y	-0-					-0-
12	3410 X	1007	-0-	-2403	-0-	132	1	875	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUGELEY GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 005131 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 9934 - 9950

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

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

BAY CITY, EAST (9900 B) //CONT.// 06288 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 091267 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9715 - 9947

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

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

BAY CITY, EAST (10,000 A) 06288 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 005106 COMPL. DATE 04/19/1980 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9977 - 9982

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

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

MCWILLIAMS WELL #: 1D RRCID -> 238242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2356 - 2400

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

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

BAY CITY, EAST (10,000 A) //CONT.// 06288 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
METZGER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256696 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10312 - 10338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

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

BAY CITY, EAST (10,000 B) 06288 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MCWILLIAMS GU WELL #: 2D RRCID -> 005118 COMPL. DATE 09/04/1949 TOTAL DEPTH 10248 PERF.10085 - 10090

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

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

METZGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 043029 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 3921 - 3955

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

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

BAY CITY, EAST (10,000 B) //CONT.// 06288 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225534 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10054 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-		833	1	7682	2	Y	-0-			-0-
02	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-		517	1	2032	2	Y	-0-			-0-
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-						Y	-0-			-0-
04	8250	X	-0-	-0-	-8250	-0-						Y	-0-			-0-
05	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-						Y	-0-			-0-
06	8250	X	-0-	-0-	-8250	-0-						Y	-0-			-0-
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-						Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233363 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10182 - 10198

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

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

METZGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254222 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10067 - 10077

01	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-		2496	1	3956	2	N	-0-			-0-
02	7532	X	3524	-0-	-4008	-0-		2099	1	1425	2	N	-0-			-0-
03	8339	X	3809	-0-	-4530	-0-		2817	1	992	2	N	-0-			-0-
04	8070	X	5786	-0-	-2284	-0-		2100	1	3686	2	N	-0-			-0-
05	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-		2798	1	3677	2	N	-0-			-0-
06	6240	X	4031	-0-	-2209	-0-		2156	1	1875	2	N	-0-			-0-
07	5983	X	416	-0-	-5567	-0-		415	1	1	2	N	-0-			-0-
08	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-						N	-0-			-0-
09	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-						N	-0-			-0-
10	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-						N	-0-			-0-
11	4020	X	142	-0-	-3878	-0-		142	1			N	-0-			-0-
*12	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-		1271	1	61	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAY CITY, EAST (10,200) 06288 855 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
METZGER G.U. WELL #: 7 RRCID -> 263888 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10419 - 10456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	134843					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	134843					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	134843					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	134843					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	134843					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	134843					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	134843					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	134843					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	134843					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	134843					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	134843					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	134843					N	-0-					-0-

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

BAY CITY, EAST (10300 FRIO) 06288 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
THOMPSON G.U. WELL #: 5 RRCID -> 264425 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 10352 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	1854	-0-	1854	18740	181	1	1673	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	1041	-0-	1041	19781	211	1	830	2	N	-0-					-0-
03	0 W	484	-0-	484	20265	186	1	298	2	N	-0-					-0-
04	0 W	301	-0-	301	20566	37	1	264	2	N	-0-					-0-
05	0 W	489	-0-	489	21055	87	1	402	2	N	-0-					-0-
06	0 W	426	-0-	426	21481	58	1	368	2	N	-0-					-0-
07	0 W	491	-0-	491	21972	54	1	437	2	N	-0-					-0-
08	0 W	499	-0-	499	22471	45	1	454	2	N	-0-					-0-
09	0 W	466	-0-	466	22937	58	1	408	2	N	-0-					-0-
10	0 W	499	-0-	499	23436	50	1	449	2	N	-0-					-0-
11	0 W	382	-0-	382	23818	50	1	332	2	N	-0-					-0-
12	0 W	487	-0-	487	24305	64	1	423	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACH CITY (VKSBG GYRO K) 06405 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 69 WELL #: 2 RRCID -> 198609 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12042 - 12108

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

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

BEASLEY, N. (COOK MTN) 06513 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FORT BEND
ENERGY CORPORATION OF AMERICA 251868
CORTEZ, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 191424 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 16440 PERF. 9171 - 9200

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

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

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199380 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9164 - 9181

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

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

ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208202 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9226 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	175	2	8	9	N	7					47
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	15	2	7	9	N	6					53
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	9	N	4					57
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	N	3					60
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	2	2	9	N	2					62
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	2	19	9	N	17	22	1			57
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1					58
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 239 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BEASLEY, N. (WILCOX 13,400) 06513 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
ENERGY CORPORATION OF AMERICA 251868
STADE, EDWIN WELL #: 1 RRCID -> 188548 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 16280 PERF.13408 - 15150

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

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

BEAUMONT, WEST (CONSOLIDATED) 06532 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KEITH & DOWLEN WELL #: 35 RRCID -> 145199 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7072 - 7082

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

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

KEITH & DOWLEN WELL #: 34 RRCID -> 164875 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 2700 - 2704

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

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

BEAUMONT, WEST (CONSOLIDATED) //CONT.// 06532 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KEITH & DOWLEN WELL #: 30 RRCID -> 169370 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4468 - 4474

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

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

KEITH & DOWLEN WELL #: 28 RRCID -> 173514 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2692 - 2702

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

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

KEITH & DOWLEN WELL #: 33 RRCID -> 182064 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 3290 - 4425

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

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

BEAUMONT, WEST (CONSOLIDATED) //CONT.// 06532 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KEITH & DOWLEN WELL #: 36 RRCID -> 205173 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5584 - 5596

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

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

KEITH & DOWLEN WELL #: 29 RRCID -> 211214 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 4596 - 4604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1340	1	218	2	Y	-0-					-0-
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1289	1	337	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1355	-0-	1355	1355	1272	1	83	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1752	-0-	1752	3107	1430	1	322	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1793	-0-	1793	4900	1586	1	207	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	1900					Y	-0-					-0-
10	1900	N	-0-	-0-	-1900	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 262580 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 3760 - 3770

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

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

BEAUMONT, WEST (CONSOLIDATED) //CONT.// 06532 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KEITH & DOWLEN WELL #: 41 RRCID -> 270042 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 6340 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	7584	-0-	7584	7584	1491	1	6093	2	N	-0-					-0-
10	0	W	9709	-0-	9709	17293	1314	1	8395	3	N	-0-					-0-
11	0	W	1179	-0-	1179	18472	460	1	325	2	N	358	296	1			62
							394	9									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	18472					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 18,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

BEECH CREEK (YEGUA 5-A) 06755 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
C & E OPERATING, INC. 120079
B.P. AMERICA B WELL #: 1 RRCID -> 218256 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6768 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	335	338	1			175
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	281	172	1			284
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	261	348	1			197
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	252	353	1			96
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	415	353	1			158
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	379	348	1			189
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	311	172	1	111	5	217
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	296	356	1			157
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	315	348	1			124
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	329	337	1			116
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	274	180	1			210
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	288	356	1			142

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3,736

BEECH CREEK, EAST (YEGUA 11-A) 06756 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BEECH CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 242358 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6763 - 6766

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

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

BEECH GROVE (WOODBINE) 06762 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
FRANCES KUNKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266499 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13838 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	76979	-0-	76979	735949	76828	3	151	9	N	137	180	1	163
02	0	Z	66241	-0-	66241	802190	66118	3	123	9	N	112	180	1	95
03	0	Z	65279	-0-	65279	867469	65160	3	119	9	N	108			203
04	552692		59969	-0-	-492723	374746	59861	3	108	9	N	98	182	1	119
05	112251		59600	-0-	-52651	322095	59491	3	109	9	N	99			218
06	108630		55197	-0-	-53433	268662	55098	3	99	9	N	90	179	1	129
07	112251		17831	-0-	-94420	174242	16336	3	1495	9	N	1359	1049	1	439
08	112251		9356	-0-	-102895	71347	9017	3	339	9	N	308	538	1	209
09	57030		35	-0-	-56995	14352	35	3			N	-0-			209
10	58931		50463	-0-	-8468	5884	50342	3	121	9	N	110	178	1	141
11	56523	R	50639	-0-	-5884	-0-	50488	3	151	9	N	137			278
*12	49878	R	49878	-0-	-0-	-0-	49739	3	139	9	N	126	178	1	226

TOTAL GAS PROD: 561,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,684

BEMUS (6300) 06987 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GEMARMI INC. 298884
BEMUS WELL #: 1 RRCID -> 247216 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 6620 - 6624

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			36

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

BENDER (Y-2) 07095 625 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTGOMERY
LGL ENERGY, INC. 500224
BENDER ESTATE A WELL #: 1 U RRCID -> 032164 COMPL. DATE 01/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5940 - 5942

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

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

BENDER (Y-2) //CONT.// 07095 625 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTGOMERY
LGL ENERGY, INC. //CONT.// 500224
HILLIARD Y-2 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035313 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 5961

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

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

TYRA, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 131960 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 3955 - 3965

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

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

BENDER (YEGUA Y-4) 07095 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BYERLY, CHARLES E. WELL #: 1 RRCID -> 133086 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6202 - 6208

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

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

BENDER, NE (WILCOX 9550) 07100 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BAHR WELL #: 1 RRCID -> 129593 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9545 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

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

BERNARD, EAST (COOK MOUNTAIN) 07301 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY 803290
LEVERIDGE, A. T. WELL #: 12 RRCID -> 221794 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 8874 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

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

BERNARD, EAST (7600) 07301 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY 803290
LEVERIDGE, A. T. ET UX WELL #: 11 RRCID -> 193382 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8338 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2013 - PLUGGED 04-30-2013

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

BERNARD, EAST (7700) 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 161819 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 13304 PERF. 8190 - 8207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1269	-0-	-219	-0-	40	1	1206	3	Y	21	4	1			39
							23	9									
02	1232	N	1161	-0-	-71	-0-	33	1	1124	3	Y	4	4	1			39
							4	9									
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	39	1	1292	3	Y	5	5	1			39
							6	9									
04	1230	N	1223	-0-	-7	-0-	36	1	1165	3	Y	20	6	1			53
							22	9									
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	36	1	1174	3	Y	17	6	1			64
							19	9									
06	1290	N	878	-0-	-412	-0-	30	1	844	3	Y	4	3	1			65
							4	9									
07	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	43	1	1180	3	Y	23	67	1			21
							25	9									
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	40	1	1217	3	Y	7	7	1			21
							8	9									
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	31	1	987	3	Y	6	6	1			21
							7	9									
10	1240	N	855	-0-	-385	-0-	29	1	818	3	Y	7	6	1			22
							8	9									
11	1230	N	825	-0-	-405	-0-	25	1	783	3	Y	15	5	1			32
							17	9									
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 12,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 173290 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 8237 - 8277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3222	-0-	-839	-0-	103	1	3086	3	Y	30	11	1			103
							33	9									
02	3668	X	3637	-0-	-31	-0-	107	1	3495	3	Y	32	12	1			123
							35	9									
03	3007	X	2778	-0-	-229	-0-	85	1	2669	3	Y	22	12	1			133
							24	9									
04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	101	1	3257	3	Y	28	13	1			148
							31	9									
05	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	95	1	2955	3	Y	27	15	1			160
							30	9									
06	2910	X	2823	-0-	-87	-0-	96	1	2715	3	Y	11	11	1			160
							12	9									
07	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	161	1	4427	3	Y	41	149	1			52
							45	9									
08	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	178	1	5192	3	Y	32	30	1			54
							35	9									
09	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	115	1	3713	3	Y	42	22	1			74
							46	9									
10	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	159	1	4561	3	Y	56	30	1			100
							62	9									
11	5220	X	4321	-0-	-899	-0-	134	1	4157	3	Y	27	25	1			102
							30	9									
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 41,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
QUIREY WELL #: 1 RRCID -> 150465 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7672 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	1358	-0-	-1246	-0-	1349	2	9	9	N	8					159
02	1764	N	1177	-0-	-587	-0-	1167	2	10	9	N	9					168
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	909	2	3	9	N	3					171
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					171
05	1302	N	1166	-0-	-136	-0-	1163	2	3	9	N	3					174
06	870	N	814	-0-	-56	-0-	814	2			N	-0-					174
07	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1395	2	4	9	N	4					178
08	1178	N	639	-0-	-539	-0-	635	2	4	9	N	4					182
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1025	2	8	9	N	7					189
*10	1395	N	947	-0-	-448	-0-	947	2			N	-0-	160	1			29
*11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					29
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 11,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
JANIK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080694 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7708 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	30	1	1822	2	N	8					120
							9	9									
02	1232	N	1079	-0-	-153	-0-	30	1	1043	2	N	5					125
							6	9									
03	992	N	657	-0-	-335	-0-	30	1	623	2	N	4					129
							4	9									
04	1800	N	1303	-0-	-497	-0-	30	1	1266	2	N	6					135
							7	9									
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	30	1	1307	2	N	7					142
							8	9									
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	30	1	865	2	N	10					152
							11	9									
07	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	30	1	1270	2	N	15					167
							17	9									
08	1333	N	729	-0-	-604	-0-	30	1	699	2	N	-0-					167
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	30	1	1632	2	N	-0-					167
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	30	1	1414	2	N	-0-					167
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	20	1	780	2	N	-0-					167
12	1705	N	1099	-0-	-606	-0-	30	1	1069	2	N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 14,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP//CONT.// 531085
O'HARE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081704 COMPL. DATE 10/24/1978 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7650 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	30	1	914	2	N	12					39
							13	9									
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	30	1	646	2	N	10					49
							11	9									
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	30	1	774	2	N	10					59
							11	9									
04	930	N	575	-0-	-355	-0-	30	1	534	2	N	10					69
							11	9									
05	775	N	384	-0-	-391	-0-	20	1	364	2	N	-0-					69
06	780	N	688	-0-	-92	-0-	30	1	658	2	N	-0-					69
07	589	N	276	-0-	-313	-0-	20	1	256	2	N	-0-					69
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	30	1	922	2	N	-0-					69
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					69
10	279	N	144	-0-	-135	-0-	10	1	134	2	N	-0-					69
11	930	N	460	-0-	-470	-0-	20	1	440	2	N	-0-					69
*12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	20	1	737	2	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 6,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

OMEGA ENERGY, LLC 622657
ANGELO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085303 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7545 - 7871

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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

ANGELO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111212 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7653 - 7680

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY 803290
WALLACE, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 005216 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7586 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	57	1	508	2	N	-0-			20
02	952	N	310	-0-	-642	-0-	33	1	277	2	N	-0-			20
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	31	1	301	2	N	-0-			20
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	161	1	1272	2	N	-0-			20
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	96	1	821	2	N	-0-			20
06	330	N	282	-0-	-48	-0-	29	1	253	2	N	-0-			20
07	1488	N	947	-0-	-541	-0-	88	1	859	2	N	-0-			20
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	229	1	2131	2	N	3			23
							3	9							
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	127	1	1141	2	N	-0-			23
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	117	1	975	2	N	-0-			23
11	2280	N	542	-0-	-1738	-0-	59	1	483	2	N	-0-			23
12	1302	N	422	-0-	-880	-0-	47	1	375	2	N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 10,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LEVERIDGE, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 005225 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7674 - 7995

01	899	N	780	-0-	-119	-0-	78	1	699	2	Y	3			20
							3	9							
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	76	1	622	2	Y	3			23
							3	9							
03	744	N	584	-0-	-160	-0-	55	1	527	2	Y	2			25
							2	9							
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	96	1	771	2	Y	2			27
							2	9							
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	79	1	687	2	Y	2			29
							2	9							
06	570	N	281	-0-	-289	-0-	29	1	251	2	Y	1			30
							1	9							
07	868	N	777	-0-	-91	-0-	70	1	705	2	Y	2			32
							2	9							
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	80	1	748	2	Y	3			35
							3	9							
09	DLQ G-10		836	-0-	836	836	85	1	749	2	Y	2			37
							2	9							
10	DLQ G-10		689	-0-	689	1525	73	1	616	2	Y	-0-			37
11	DLQ G-10		898	-0-	898	2423	102	1	793	2	Y	3			40
							3	9							
*12	3000	N	651	-0-	-2349	74	73	1	574	2	Y	4			44
							4	9							

TOTAL GAS PROD: 8,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290
LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 072124 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7750 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	247	1	2213	2	Y	-0-					31
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	223	1	1837	2	Y	-0-					31
03	2201	X	2159	-0-	-42	-0-	205	1	1954	2	Y	-0-					31
04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	301	1	2423	2	Y	-0-					31
05	2449	X	2370	-0-	-79	-0-	245	1	2125	2	Y	-0-					31
06	2370	X	1121	-0-	-1249	-0-	117	1	1004	2	Y	-0-					31
07	2759	X	2162	-0-	-597	-0-	196	1	1966	2	Y	-0-					31
08	2821	X	1839	-0-	-982	-0-	178	1	1655	2	Y	5					36
							6	9									
09	DLQ G-10		1647	-0-	1647	1647	167	1	1480	2	Y	-0-					36
10	DLQ G-10		1882	-0-	1882	3529	200	1	1682	2	Y	-0-					36
11	DLQ G-10		1657	-0-	1657	5186	188	1	1469	2	Y	-0-					36
*12	7202	X	2016	-0-	-5186	-0-	227	1	1789	2	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 24,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LEVERIDGE, A.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097263 COMPL. DATE 10/24/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8078 - 8086

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

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

LEVERIDGE, M. DORRIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100684 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7799 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	76	1	681	2	N	-0-					63
02	644	N	560	-0-	-84	-0-	61	1	499	2	N	-0-					63
03	651	N	590	-0-	-61	-0-	56	1	534	2	N	-0-					63
04	720	N	252	-0-	-468	-0-	28	1	224	2	N	-0-					63
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	79	1	688	2	N	-0-					63
06	570	N	360	-0-	-210	-0-	38	1	322	2	N	-0-					63
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	53	1	532	2	N	-0-					63
08	775	N	582	-0-	-193	-0-	56	1	522	2	N	4					67
							4	9									
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	69	1	606	2	N	-0-					67
10	589	N	469	-0-	-120	-0-	50	1	419	2	N	-0-					67
11	570	N	469	-0-	-101	-0-	53	1	416	2	N	-0-					67
12	713	N	429	-0-	-284	-0-	48	1	381	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 6,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290
LEVERIDGE, W. C., AAIF, MDL WELL #: 1A RRCID -> 128323 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8234 - 8298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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

LEVERIDGE, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 136068 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7761 - 7786

01	2325 X	1949	-0-	-376	-0-	195 7	1 9	1747	2	Y	6					40
02	1960 X	1624	-0-	-336	-0-	176 4	1 9	1444	2	Y	4					44
03	2139 X	1427	-0-	-712	-0-	135 6	1 9	1286	2	Y	5					49
04	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	240 3	1 9	1934	2	Y	3					52
05	1953 X	1934	-0-	-19	-0-	200 3	1 9	1731	2	Y	3					55
06	1890 X	844	-0-	-1046	-0-	88 6	1 9	750	2	Y	5					60
07	2201 X	1781	-0-	-420	-0-	162 1	1 9	1618	2	Y	1					61
08	2232 X	1589	-0-	-643	-0-	154 2	1 9	1433	2	Y	2					63
09	DLQ G-10	1695	-0-	1695	1695	172 2	1 9	1521	2	Y	2					65
10	DLQ G-10	1876	-0-	1876	3571	199 4	1 9	1673	2	Y	4					69
11	DLQ G-10	1859	-0-	1859	5430	211 3	1 9	1645	2	Y	3					72
*12	3000 N	1817	-0-	-1183	4247	204 6	1 9	1607	2	Y	5					77

TOTAL GAS PROD: 20,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290
LEVERIDGE, W.C. ET UX WELL #: 4 RRCID -> 138437 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8135 - 8161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	524	1	4693	2	Y	43	69	1			71
							47	9									
02	4424	X	4079	-0-	-345	-0-	438	1	3600	2	Y	37	63	1			45
							41	9									
03	5549	X	2782	-0-	-2767	-0-	261	1	2496	2	Y	23					68
							25	9									
04	5370	X	4972	-0-	-398	-0-	538	1	4340	2	Y	85	86	1			67
							94	9									
05	5208	X	4499	-0-	-709	-0-	462	1	4001	2	Y	33	57	1			43
							36	9									
06	5040	X	2051	-0-	-2989	-0-	213	1	1821	2	Y	15					58
							17	9									
07	4929	X	3575	-0-	-1354	-0-	321	1	3212	2	Y	38	53	1			43
							42	9									
08	5053	X	4340	-0-	-713	-0-	417	1	3887	2	Y	33	52	1			24
							36	9									
09	DLQ G-10		4166	-0-	4166	4166	415	1	3668	2	Y	75					99
							83	9									
10	DLQ G-10		5193	-0-	5193	9359	526	1	4418	2	Y	226	288	1			37
							249	9									
11	DLQ G-10		4338	-0-	4338	13697	484	1	3775	2	Y	72	68	1			41
							79	9									
*12	17033	X	3336	-0-	-13697	-0-	374	1	2956	2	Y	5					46
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 48,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 685

LEVERIDGE, W. C. ET UX -B- WELL #: 6 RRCID -> 146881 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7867 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1264	-0-	-565	-0-	124	1	1111	2	Y	26	33	1			34
							29	9									
02	1428	X	642	-0-	-786	-0-	68	1	559	2	Y	14	28	1			20
							15	9									
03	1147	N	887	-0-	-260	-0-	82	1	786	2	Y	17					37
							19	9									
04	1200	N	517	-0-	-683	-0-	54	1	434	2	Y	26	34	1			29
							29	9									
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	159	1	1377	2	Y	30	34	1			25
							33	9									
06	870	N	664	-0-	-206	-0-	68	1	584	2	Y	11					36
							12	9									
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	149	1	1495	2	Y	43	44	1			35
							47	9									
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	158	1	1471	2	Y	40	46	1			29
							44	9									
09	DLQ G-10		1745	-0-	1745	1745	169	1	1491	2	Y	77					106
							85	9									
10	DLQ G-10		1739	-0-	1739	3484	185	1	1554	2	Y	-0-	87	1			19
11	DLQ G-10		1866	-0-	1866	5350	204	1	1589	2	Y	66	49	1			36
							73	9									
*12	3000	N	1351	-0-	-1649	3701	152	1	1199	2	Y	-0-	20	7			16

TOTAL GAS PROD: 15,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290
DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1 WELL #: 1 A RRCID -> 151523 COMPL. DATE 10/09/1994 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7775 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3014	-0-	-675	-0-	303	1	2711	2	N	-0-					95
02	3276	X	2470	-0-	-806	-0-	268	1	2202	2	N	-0-					95
03	3534	X	2650	-0-	-884	-0-	251	1	2399	2	N	-0-					95
04	3270	X	3078	-0-	-192	-0-	340	1	2738	2	N	-0-					95
05	3379	X	3053	-0-	-326	-0-	316	1	2737	2	N	-0-					95
06	2910	X	1178	-0-	-1732	-0-	123	1	1055	2	N	-0-					95
07	3100	X	2865	-0-	-235	-0-	260	1	2605	2	N	-0-					95
08	3193	X	2911	-0-	-282	-0-	281	1	2622	2	N	7					102
							8	9									
09	DLQ G-10		2228	-0-	2228	2228	226	1	2002	2	N	-0-					102
10	DLQ G-10		2881	-0-	2881	5109	307	1	2574	2	N	-0-					102
11	DLQ G-10		3039	-0-	3039	8148	345	1	2694	2	N	-0-					102
*12	10709	X	2561	-0-	-8148	-0-	288	1	2273	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 31,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LEVERIDGE, A. T. ET UX WELL #: 4 RRCID -> 164999 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8056 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	92	1	827	2	N	-0-					35
02	784	N	476	-0-	-308	-0-	52	1	424	2	N	-0-					35
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					35
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 1,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVERIDGE, A. T. ET UX WELL #: 6 RRCID -> 168581 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8384 - 8445

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

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

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'D' WELL #: 8 RRCID -> 169434 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8009 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	771	-0-	-314	-0-	77	1	694	2	Y	-0-					74
02	924	X	894	-0-	-30	-0-	97	1	797	2	Y	-0-					74
03	961	N	735	-0-	-226	-0-	70	1	665	2	Y	-0-					74
04	750	N	569	-0-	-181	-0-	63	1	506	2	Y	-0-					74
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	96	1	829	2	Y	-0-					74
06	720	N	436	-0-	-284	-0-	46	1	390	2	Y	-0-					74
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	63	1	635	2	Y	-0-					74
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	93	1	869	2	Y	4					78
							4	9									
09	DLQ G-10		775	-0-	775	775	79	1	696	2	Y	-0-					78
10	DLQ G-10		581	-0-	581	1356	62	1	519	2	Y	-0-					78
11	DLQ G-10		745	-0-	745	2101	85	1	660	2	Y	-0-					78
*12	2934	N	833	-0-	-2101	-0-	94	1	739	2	Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 8,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LEVERIDGE, W. C. ET UX -A- WELL #: 9 RRCID -> 172027 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8151 - 8207

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

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

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A' WELL #: 5 RRCID -> 172310 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7880 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3295	-0-	-239	-0-	327	1	2929	2	Y	35	46	1			47
							39	9									
02	2884	X	2760	-0-	-124	-0-	295	1	2428	2	Y	34	47	1			34
							37	9									
03	3193	X	1848	-0-	-1345	-0-	173	1	1654	2	Y	19					53
							21	9									
04	3150	X	2488	-0-	-662	-0-	267	1	2155	2	Y	60	63	1			50
							66	9									
05	3255	X	2461	-0-	-794	-0-	252	1	2181	2	Y	25	43	1			32
							28	9									
06	3150	X	1319	-0-	-1831	-0-	137	1	1171	2	Y	10					42
							11	9									
07	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	285	1	2854	2	Y	27	38	1			31
							30	9									
08	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	296	1	2755	2	Y	26	34	1			23
							29	9									
09	DLQ G-10		2759	-0-	2759	2759	277	1	2447	2	Y	32					55
							35	9									
10	DLQ G-10		3645	-0-	3645	6404	388	1	3257	2	Y	-0-	49	1			6
11	DLQ G-10		2500	-0-	2500	8904	280	1	2183	2	Y	34	25	1			15
							37	9									
*12	11794	X	2890	-0-	-8904	-0-	325	1	2565	2	Y	-0-	11	7			4

TOTAL GAS PROD: 32,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290
LEVERIDGE, A. T. ET UX WELL #: 8 RRCID -> 172696 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8104 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	757	-0-	-80	-0-	76	1	681	2	N	-0-					19
02	644	N	601	-0-	-43	-0-	65	1	536	2	N	-0-					19
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					19
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 7 RRCID -> 177195 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7934 - 7956

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2400	-0-	-49	-0-	238	1	2131	2	Y	28	33	1			34
							31	9									
02	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	247	1	2029	2	Y	31	38	1			27
							34	9									
03	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	203	1	1941	2	Y	25					52
							28	9									
04	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	255	1	2053	2	Y	59	62	1			49
							65	9									
05	2356	X	1997	-0-	-359	-0-	204	1	1770	2	Y	21	40	1			30
							23	9									
06	2490	X	1045	-0-	-1445	-0-	108	1	927	2	Y	9					39
							10	9									
07	2573	X	2222	-0-	-351	-0-	199	1	1990	2	Y	30	38	1			31
							33	9									
08	2325	X	1877	-0-	-448	-0-	180	1	1676	2	Y	19	34	1			16
							21	9									
09	DLQ G-10		1816	-0-	1816	1816	180	1	1590	2	Y	42					58
							46	9									
10	DLQ G-10		2348	-0-	2348	4164	250	1	2098	2	Y	-0-	51	1			7
11	DLQ G-10		2133	-0-	2133	6297	237	1	1848	2	Y	44	32	1			19
							48	9									
*12	8218	X	1921	-0-	-6297	-0-	216	1	1705	2	Y	-0-	13	7			6

TOTAL GAS PROD: 24,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

LEVERIDGE, A. T. ET UX WELL #: 10 RRCID -> 177920 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8188 - 8204

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

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

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 10 RRCID -> 186143 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8235 - 8247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	242	-0-	-564	-0-	24	1	218	2	Y	-0-					37
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	2	Y	-0-					37
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	Y	-0-					37
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	40	1	323	2	Y	-0-					37
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	247	1	2142	2	Y	-0-					37
06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	265	1	2271	2	Y	-0-					37
07	3100	N	4022	-0-	922	922	365	1	3657	2	Y	-0-					37
08	3100	N	3258	-0-	158	1080	314	1	2921	2	Y	21					58
							23	9									
09	DLQ G-10		3719	-0-	3719	4799	378	1	3341	2	Y	-0-					58
10	DLQ G-10		792	-0-	792	5591	84	1	708	2	Y	-0-					58
11	DLQ G-10		939	-0-	939	6530	107	1	832	2	Y	-0-					58
*12	7208	X	678	-0-	-6530	-0-	76	1	602	2	Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 19,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

LEVERIDGE, M. DORRIS WELL #: 4 RRCID -> 186359 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7723 - 7840

01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	42	1	374	2	N	-0-					59
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	44	1	364	2	N	-0-					59
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	63	1	600	2	N	-0-					59
04	390	N	155	-0-	-235	-0-	17	1	138	2	N	-0-					59
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	45	1	389	2	N	-0-					59
06	510	N	180	-0-	-330	-0-	19	1	161	2	N	-0-					59
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	29	1	293	2	N	-0-					59
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	44	1	409	2	N	5					64
							6	9									
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	56	1	494	2	N	-0-					64
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	39	1	329	2	N	-0-					64
11	450	N	395	-0-	-55	-0-	45	1	350	2	N	-0-					64
12	527	N	322	-0-	-205	-0-	36	1	286	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 4,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BERNARD, EAST (8000) 07301 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY 803290
LEVERIDGE, DORRIS M. WELL #: 2 T RRCID -> 066421 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 4599 PERF. N/A

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

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

BERNARD, W. (BERNARD, EAST 2700) 07307 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 126570 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 2676 - 2682

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

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

BERNARD, W. (BOETTCHER 7380) 07307 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
GILBERT WELL #: 3 RRCID -> 118046 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7416 - 7432

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

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

GILBERT WELL #: 2 C RRCID -> 118263 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7386 - 7394

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

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

BERNARD, W. (BOETTCHER 7380) //CONT.// 07307 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. 945936
NORTHINGTON "B" WELL #: 5 RRCID -> 111090 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					57
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	67	1	692	3	N	-0-					57
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	N	-0-					57
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	N	-0-					57
05	837	N	88	-0-	-749	-0-	7	1	81	3	N	-0-					57
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					57
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					57
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					71
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 1,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BERNARD, W. (CLODINE) 07307 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
DUNCAN, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 005248 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7060 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1286	2	9	9	N	8					94
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1052	2	28	9	N	25					119
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	811	2	25	9	N	23					142
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	625	2	37	9	N	34					176
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	285	2	6	9	N	5					181
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	266	2	8	9	N	7					188
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1728	2	11	9	N	10					198
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					198
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					198
10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2169	2	19	9	N	17					215
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					215
*12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					215

TOTAL GAS PROD: 12,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

BERNARD, W. (COOK MT. 7800) 07307 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
BERNARD, HVALINKA WELL #: 1 RRCID -> 218132 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7628 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	1195	-0-	-107	-0-	474	1	721	2	N	-0-					154
02	1400	X	1002	-0-	-398	-0-	428	1	574	2	N	-0-					154
03	1550	X	1036	-0-	-514	-0-	474	1	562	2	N	-0-					154
04	1500	X	977	-0-	-523	-0-	459	1	518	2	N	-0-					154
05	1395	X	882	-0-	-513	-0-	474	1	408	2	N	-0-					154
06	1170	X	746	-0-	-424	-0-	459	1	287	2	N	-0-					154
07	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	474	1	1803	2	N	-0-					154
08	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	474	1	1207	2	N	-0-					154
09	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	459	1	1075	2	N	-0-					154
10	2294	X	1967	-0-	-327	-0-	474	1	1489	2	N	4					158
							4	9									
11	2220	X	1511	-0-	-709	-0-	459	1	1048	2	N	4					162
							4	9									
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 14,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

XTO ENERGY INC. 945936
NORTHINGTON "B" WELL #: 9 RRCID -> 253402 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 12407 PERF. 7946 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2624	-0-	-848	-0-	310	1	2297	3	N	15	181	1			27
							17	9									
02	2996	X	2957	-0-	-39	-0-	280	1	2666	3	N	10					37
							11	9									
03	3224	X	3147	-0-	-77	-0-	310	1	2819	3	N	16					53
							18	9									
04	3120	X	2751	-0-	-369	-0-	300	1	2429	3	N	20					73
							22	9									
05	3286	X	1725	-0-	-1561	-0-	121	1	1598	3	N	5					78
							6	9									
06	3540	X	3395	-0-	-145	-0-	300	1	3076	3	N	17					95
							19	9									
07	3286	X	3273	-0-	-13	-0-	310	1	2946	3	N	15					110
							17	9									
08	3162	X	2849	-0-	-313	-0-	623	1	2217	3	N	8					118
							9	9									
09	3390	X	2845	-0-	-545	-0-	432	1	2398	3	N	14					132
							15	9									
10	3503	X	2295	-0-	-1208	-0-	489	1	1800	3	N	5					137
							6	9									
11	3390	X	2033	-0-	-1357	-0-	482	1	1542	3	N	8					145
							9	9									
12	3286	X	1639	-0-	-1647	-0-	361	1	1276	3	N	2					147
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 31,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

BERNARD, W. (D-Y 6700) 07307 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
WINTERMANN -B- WELL #: 4 RRCID -> 133236 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6710 - 6712

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

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

BERNARD, W. (WINTERMANN EY 6800) 07307 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
WINTERMANN "C" WELL #: 3 RRCID -> 144330 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6882 - 6888

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

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

BERNARD, W. (YEGUA 7120) 07307 732 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
JILPETCO, INC. 432469
JACOB'S WELL WELL #: 2 RRCID -> 254236 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7042 - 7060

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

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

BERNARD, W. (YEGUA 7150) 07307 733 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
WINTERMANN -B- WELL #: 5 RRCID -> 134383 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7148 - 7153

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

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

BERNARD, W. (YEGUA 7200) 07307 734 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
JILPETCO, INC. 432469
JACOB'S WELL WELL #: 1 RRCID -> 251306 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7156 - 7160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

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

BERNARD, W. (YEGUA 7600) 07307 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
JILPETCO, INC. 432469
JACOB'S WELL WELL #: 1 RRCID -> 246279 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7603 - 7613

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

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

BERNARD, W. (YEGUA 7750) 07307 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
WINTERMANN "B" WELL #: 6 RRCID -> 137504 COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7711 - 7717

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

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

BERNARD, W. (7000) 07307 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
JILPETCO, INC. 432469
SINCLAIR WELL #: 1 RRCID -> 151768 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7052 - 7070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162 X	151	-0-	-3011	-0-	151	2			N	-0-					103
02	2856 X	2574	-0-	-282	-0-	2574	2			N	-0-					103
03	3162 X	2344	-0-	-818	-0-	2344	2			N	-0-					103
04	2760 X	1829	-0-	-931	-0-	1788	2	41	9	N	37	140	1			-0-
05	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
07	2852 X	94	-0-	-2758	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	7133	-0-	7133	7133	7133	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	8861	-0-	8861	15994	8769	2	92	9	N	84					84
11	DLQ G-10	3448	-0-	3448	19442	3448	2			N	-0-					84
12	DLQ G-10	791	-0-	791	20233	791	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 31,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

XOG OPERATING LLC 945921
WINTERMANN -B- WELL #: 1 RRCID -> 135537 COMPL. DATE 08/09/1990 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6951 - 6956

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

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

BERNARD, W. (7000) //CONT.// 07307 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
WINTERMANN "C" WELL #: 4 RRCID -> 138145 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7017 - 7022

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

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

BERNARD, W. (7650) 07307 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. 945936
NORTHINGTON WELL #: 2 RRCID -> 206064 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6964 - 7034

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

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

BERNARD, W. (7700) 07307 969 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GCER ONSHORE, LLC 298385
WESTMORELAND WELL #: 1 RRCID -> 234939 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7974 - 7984

01	744 #	478	-0-	-266	-0-	478	2		N	-0-			-0-
02	840 #	371	-0-	-469	-0-	371	2		N	-0-			-0-
03	930 #	898	-0-	-32	-0-	898	2		N	-0-			-0-
04	900 #	668	-0-	-232	-0-	668	2		N	-0-			-0-
05	658 R	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-
06	870 #	674	-0-	-196	-0-	674	2		N	-0-			-0-
07	899 #	436	-0-	-463	-0-	436	2		N	-0-			-0-
08	899 #	584	-0-	-315	-0-	584	2		N	-0-			-0-
09	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			-0-
10	682 #	504	-0-	-178	-0-	504	2		N	-0-			-0-
11	660 #	528	-0-	-132	-0-	528	2		N	-0-			-0-
12	682 #	419	-0-	-263	-0-	419	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARD, W. (7850) 07307 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
GCER ONSHORE, LLC 298385
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 171657 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7938 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	798	-0-	-814	-0-	798	2			N	-0-					44
02	1204	X	901	-0-	-303	-0-	901	2			N	-0-					44
03	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					44
04	1290	X	1112	-0-	-178	-0-	1112	2			N	-0-					44
05	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					44
06	1290	X	975	-0-	-315	-0-	975	2			N	-0-					44
07	1333	X	1097	-0-	-236	-0-	1097	2			N	-0-					44
08	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					44
09	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					44
10	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					44
11	1350	X	1133	-0-	-217	-0-	1133	2			N	-0-					44
12	1395	X	1225	-0-	-170	-0-	1225	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 13,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XOG OPERATING LLC 945921
GILBERT WELL #: 2 T RRCID -> 122296 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7738 - 7794

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BERNARD PRAIRIE (4400) 07321 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
BOETTCHER WELL #: 1 RRCID -> 246626 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4486 - 4488

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

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

BERNARD PRAIRIE (4400) //CONT.// 07321 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
GCER ONSHORE, LLC 298385
JANIS WELL #: 1 RRCID -> 177447 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4494 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	168	N	1	-0-	-167	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BESSMAY (MIOCENE) 07479 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
ADJ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 226536 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3687 - 3690

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2011 - PLUGGED 08/19/11

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

ADJ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 229610 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3800 - 3802

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2012 - PLUGGED 06/14/12

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

BESSMAY (WILCOX CONS) 07479 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
JAMEX, INC. 429659
VASTAR-TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 179985 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	340 187	1 9	709	2	N	170					266
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	316 150	1 9	633	2	N	136	192	1			210
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	358 176	1 9	665	2	N	160	183	1			187
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	371 167	1 9	651	2	N	152					339
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	328 161	1 9	466	2	N	146	358	1			127
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	337 157	1 9	144	2	N	143					270
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	306 162	1 9	155	2	N	147	190	1			227
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	327 156	1 9	154	2	N	142	181	1			188
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	301 162	1 9	359	2	N	147	186	1			149
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	298 161	1 9	355	2	N	146	188	1			107
*11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	321 154	1 9	415	2	N	140					247
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					247

TOTAL GAS PROD: 10,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,629

VASTAR-TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 179987 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10548

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

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

VASTAR-TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 180816 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10852 - 10894

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

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

BESSMAY (WILCOX CONS) //CONT.// 07479 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
VASTAR BONNER WELL #: 1 RRCID -> 252001 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 19458 PERF.11532 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	55	1	114	2	N	23					82
							25	9									
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	66	1	131	2	N	20					102
							22	9									
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	68	1	126	2	N	22					124
							24	9									
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	61	1	138	2	N	25					149
							28	9									
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	63	1	117	2	N	23					172
							25	9									
06	210	N	119	-0-	-91	-0-	61	1	34	2	N	22					194
							24	9									
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	46	1	31	2	N	20					214
							22	9									
08	217	N	123	-0-	-94	-0-	59	1	36	2	N	25					239
							28	9									
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	51	1	81	2	N	18					257
							20	9									
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	57	1	88	2	N	1	176	1			82
							1	9									
*11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	50	1	84	2	N	-0-					82
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 1,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

BP-STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 254768 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10477 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	7	1	14	2	N	6					58
							7	9									
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	15	2	N	12					70
							13	9									
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	7					77
							8	9									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	3					80
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	3					83
							3	9									
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	8	1	5	2	N	8					91
							9	9									
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	20	1	15	2	N	9					100
							10	9									
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	36	1	25	2	N	10					110
							11	9									
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	59	1	103	2	N	6					116
							7	9									
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	91	1	159	2	N	14					130
							15	9									
*11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	61	1	116	2	N	-0-					130
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 835 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BEVANS RANCH (2200) 07659 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
MEGO RESOURCES, LLC 559362
PATRIOT Y WELL #: 1 RRCID -> 267383 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2842 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32829	X	21610	-0-	-11219	-0-	696	1	20914	3	N	-0-					-0-
02	29652	X	12679	-0-	-16973	-0-	648	1	12031	3	N	-0-					-0-
03	32829	X	5093	-0-	-27736	-0-	408	1	4685	3	N	-0-					-0-
04	31770	X	3385	-0-	-28385	-0-	386	1	2900	3	N	90					90
							99	9									
05	32829	X	7852	-0-	-24977	-0-	484	1	7299	3	N	63					153
							69	9									
06	31770	X	1670	-0-	-30100	-0-	140	1	1485	3	N	41	128	1	1	8	65
							45	9									
07	32829	X	-0-	-0-	-32829	-0-					N	49					114
08	16944	X	-0-	-0-	-16944	-0-					N	-0-	114	1			-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26170 08/17/2013

TOTAL GAS PROD: 52,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

BIG -A- TAYLOR 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
AKG OPERATING COMPANY 009566
KOEHLER WELL #: 1 RRCID -> 102402 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 6727 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	110	1	916	2	N	-0-					154
02	980	N	906	-0-	-74	-0-	89	1	814	2	N	3					157
							3	9									
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	104	1	1006	2	N	5					162
							6	9									
04	990	N	930	-0-	-60	-0-	90	1	840	2	N	-0-					162
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	113	1	964	2	N	-0-					162
06	1080	N	841	-0-	-239	-0-	70	1	771	2	N	-0-					162
07	961	N	792	-0-	-169	-0-	69	1	720	2	N	3					165
							3	9									
08	1085	N	820	-0-	-265	-0-	57	1	763	2	N	-0-					165
09	840	N	839	-0-	-1	-0-	58	1	775	2	N	5					170
							6	9									
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	69	1	975	2	N	-0-					170
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	66	1	939	2	N	-0-					170
*12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	58	1	876	2	N	3					173
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
AKG OPERATING COMPANY //CONT.// 009566
LAZARUS WELL #: 1 RRCID -> 183857 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 12987 PERF. 6904 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1723	-0-		-75	-0-	146	1	1571	2	N	5			87
								6	9							
02	1624	N	1342	-0-		-282	-0-	109	1	1229	2	N	4			91
								4	9							
03	1767	N	1746	-0-		-21	-0-	131	1	1605	2	N	9			100
								10	9							
04	1680	N	1656	-0-		-24	-0-	133	1	1515	2	N	7			107
								8	9							
05	1678	N	1678	-0-		-0-	-0-	166	1	1509	2	N	3			110
								3	9							
06	1680	N	1597	-0-		-83	-0-	104	1	1489	2	N	4			114
								4	9							
07	1705	N	1693	-0-		-12	-0-	115	1	1578	2	N	-0-			114
08	1674	N	1659	-0-		-15	-0-	69	1	1590	2	N	-0-			114
09	1652	N	1652	-0-		-0-	-0-	59	1	1593	2	N	-0-			114
10	1705	N	1605	-0-		-100	-0-	52	1	1551	2	N	2			116
								2	9							
11	1627	N	1627	-0-		-0-	-0-	55	1	1572	2	N	-0-			116
12	1705	N	1691	-0-		-14	-0-	58	1	1627	2	N	5			121
								6	9							

TOTAL GAS PROD: 19,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 209235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7110 - 7137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3843	X	3843	-0-		-0-	-0-	141	1	3667	3	N	32			82
								35	9							
02	3423	X	3423	-0-		-0-	-0-	116	1	3299	3	N	7			89
								8	9							
03	2558	X	2558	-0-		-0-	-0-	91	1	2465	3	N	2			91
								2	9							
04	2010	X	1633	-0-		-377	-0-	59	1	1572	3	N	2			93
								2	9							
05	2409	X	2409	-0-		-0-	-0-	89	1	2312	3	N	7			100
								8	9							
06	2010	X	2010	-0-		-0-	-0-	75	1	1935	3	N	-0-			100
07	2077	X	1812	-0-		-265	-0-	68	1	1738	3	N	5			105
								6	9							
08	2077	X	854	-0-		-1223	-0-	31	1	821	3	N	2			107
								2	9							
09	2010	X	953	-0-		-1057	-0-	33	1	920	3	N	-0-			107
10	2077	X	1004	-0-		-1073	-0-	35	1	969	3	N	-0-			107
11	1142	N	1142	-0-		-0-	-0-	41	1	1101	3	N	-0-			107
*12	1065	N	1065	-0-		-0-	-0-	40	1	1025	3	N	-0-			107

TOTAL GAS PROD: 22,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
ANCHOR OPERATING CO. 020596
HARRIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098873 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7283 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

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

APACHE CORPORATION 027200
KNESEK, E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155953 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 11141 PERF. 6669 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	93	1	707	2	N	-0-					28
02	868	N	688	-0-	-180	-0-	84	1	604	2	N	-0-					28
03	868	N	606	-0-	-262	-0-	93	1	513	2	N	-0-					28
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	90	1	969	2	N	7					35
							8	9									
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	93	1	819	2	N	3					38
							3	9									
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	90	1	812	2	N	5					43
							6	9									
07	1116	N	775	-0-	-341	-0-	93	1	681	2	N	1					44
							1	9									
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					44
09	900	N	850	-0-	-50	-0-	90	1	758	2	N	2					46
							2	9									
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	93	1	760	2	N	1					47
							1	9									
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	90	1	759	2	N	1					48
							1	9									
12	868	N	565	-0-	-303	-0-	93	1	472	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 8,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BLINKA-POEHL WELL #: 1 RRCID -> 160840 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 6970 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	712	2	3	9	N	3					139
02	784	N	704	-0-	-80	-0-	702	2	2	9	N	2					141
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	899	2	2	9	N	2					143
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					143
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	791	2	8	9	N	7					150
06	870	N	752	-0-	-118	-0-	750	2	2	9	N	2					152
07	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	2			N	-0-					152
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	760	2	2	9	N	2					154
09	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	2			N	-0-					154
10	775	N	695	-0-	-80	-0-	695	2			N	-0-					154
11	750	N	623	-0-	-127	-0-	623	2			N	-0-					154
12	744	N	597	-0-	-147	-0-	597	2			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 8,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
DALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095720 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7025 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					59
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					59
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					59
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					59
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					59
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					59
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					59
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					59
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					59
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					59
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					59
12	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 3,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACEWELL WELL #: 1 RRCID -> 095909 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 6978 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1070	2			N	-0-					34
02	1008	N	962	-0-	-46	-0-	962	2			N	-0-					34
03	1054	N	911	-0-	-143	-0-	911	2			N	-0-					34
04	1050	N	703	-0-	-347	-0-	6	1	697	2	N	-0-					34
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	2	1	1089	2	N	-0-					34
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	6	1	1114	2	N	-0-					34
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	6	1	1105	2	N	-0-					34
08	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	6	1	1075	2	N	-0-					34
09	1110	N	1050	-0-	-60	-0-	6	1	1044	2	N	-0-					34
10	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	6	1	1104	2	N	3					37
							3	9									
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	6	1	1045	2	N	-0-					37
12	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	6	1	1062	2	N	5					42
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 12,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

VINCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096767 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6870 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	273	1	2240	2	N	6					152
							7	9									
02	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	246	1	1992	2	N	3					155
							3	9									
03	2077	N	1931	-0-	-146	-0-	273	1	1648	2	N	9					164
							10	9									
04	2010	N	1536	-0-	-474	-0-	264	1	1270	2	N	2					166
							2	9									
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	273	1	1798	2	N	5					171
							6	9									
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	264	1	1809	2	N	2					173
							2	9									
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	273	1	1921	2	N	-0-					173
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	273	1	1941	2	N	-0-					173
09	3000	N	5016	-0-	2016	2016	264	1	4744	2	N	7					180
							8	9									
10	3100	N	4748	-0-	1648	3664	273	1	4475	2	N	-0-					180
11	3000	N	2243	-0-	-757	2907	264	1	1977	2	N	2					182
							2	9									
*12	5335	X	2428	-0-	-2907	-0-	273	1	2145	2	N	9					191
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 31,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
WARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097107 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 6910 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					46
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					46
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					46
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					46
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					46
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					46
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					46
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					46
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					46
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					46
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					46
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 1,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN WELL #: 1 RRCID -> 112572 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 6672 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	112	N	48	-0-	-64	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 113390 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6827 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					40
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	251	2			N	-0-					40
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					40
04	270	N	165	-0-	-105	-0-	165	2			N	-0-					40
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					40
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					40
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					40
08	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	2			N	-0-					40
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					40
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					40
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					40
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 3,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
MAYJAC I, LLC 536431
YEGUA HILLS DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 101168 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7280 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	1			N	-0-					41
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1547	1	9	9	N	8					49
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1750	1	1	9	N	1					50
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	1			N	-0-					50
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1782	1	8	9	N	7					57
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1729	1	7	9	N	6					63
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1800	1	2	9	N	2					65
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1789	1	2	9	N	2					67
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1723	1	7	9	N	6					73
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1687	1	6	9	N	5					78
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1707	1	1	9	N	1					79
*12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1742	1	1	9	N	1					80

TOTAL GAS PROD: 20,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
JACKSON WELL #: 1A RRCID -> 103813 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 6894 - 6909

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					179
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					184
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					190
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					195
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					201
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					210
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					215
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					219
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					221
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					225
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					227
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					227

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 52

OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970
KNESEK WELL #: 1 RRCID -> 101397 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6792 - 6808

01	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3636	2	12	9	N	11					65
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					65
03	3720	X	3087	-0-	-633	-0-	3076	2	11	9	N	10					75
04	3600	X	3423	-0-	-177	-0-	3406	2	17	9	N	15					90
05	3720	X	2951	-0-	-769	-0-	2945	2	6	9	N	5					95
06	3540	X	3040	-0-	-500	-0-	3039	2	1	9	N	1					96
07	3534	X	2713	-0-	-821	-0-	2709	2	4	9	N	4					100
08	3534	X	3493	-0-	-41	-0-	3491	2	2	9	N	2					102
09	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3888	2	6	9	N	5					107
10	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3721	2	2	9	N	2					109
11	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					109
*12	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3262	2	15	9	N	14					123

TOTAL GAS PROD: 39,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
OGDEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 618970
PAIGE WELL #: 2 RRCID -> 103965 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7035 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3190	-0-	-158	-0-	3190	2			N	-0-					27
02	2940	X	2872	-0-	-68	-0-	2865	2	7	9	N	6					33
03	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3181	2	42	9	N	38					71
04	3090	X	3068	-0-	-22	-0-	3059	2	9	9	N	8					79
05	3193	X	3163	-0-	-30	-0-	3156	2	7	9	N	6					85
06	3120	X	3104	-0-	-16	-0-	3090	2	14	9	N	13					98
07	3224	X	3131	-0-	-93	-0-	3130	2	1	9	N	1					99
08	3224	X	3133	-0-	-91	-0-	3132	2	1	9	N	1					100
09	3090	X	2978	-0-	-112	-0-	2976	2	2	9	N	2					102
10	3193	X	3052	-0-	-141	-0-	3043	2	9	9	N	8					110
11	3090	X	2916	-0-	-174	-0-	2909	2	7	9	N	6					116
12	3131	X	3017	-0-	-114	-0-	3000	2	17	9	N	15					131

TOTAL GAS PROD: 36,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

KNESEK, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 105146 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6836 - 6851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	1372	-0-	-1139	-0-	1365	2	7	9	N	6					28
02	1876	N	1298	-0-	-578	-0-	1296	2	2	9	N	2					30
03	2046	N	1504	-0-	-542	-0-	1498	2	6	9	N	5					35
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1551	2	3	9	N	3					38
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1472	2	2	9	N	2					40
06	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	1410	2	2	9	N	2					42
07	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					42
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					42
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					42
10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2993	2	7	9	N	6					48
11	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2669	2	8	9	N	7					55
*12	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2220	2	11	9	N	10					65

TOTAL GAS PROD: 16,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

KNESEK, E.J. WELL #: 1 RRCID -> 105378 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6824 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	827	-0-	-413	-0-	824	2	3	9	N	3					120
02	1232	N	545	-0-	-687	-0-	543	2	2	9	N	2					122
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					122
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1310	2	4	9	N	4					126
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					126
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1143	2	4	9	N	4					130
07	1364	N	987	-0-	-377	-0-	985	2	2	9	N	2					132
08	1178	N	880	-0-	-298	-0-	879	2	1	9	N	1					133
09	1140	N	1065	-0-	-75	-0-	1063	2	2	9	N	2					135
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1250	2	4	9	N	4					139
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	2	2	9	N	2					141
12	1116	N	651	-0-	-465	-0-	645	2	6	9	N	5					146

TOTAL GAS PROD: 12,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
OGDEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 618970
CHARANZA, JOE F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132301 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 6606 - 6626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	611	-0-	-133	-0-	609	2	2	9	N	2					49
02	588	N	552	-0-	-36	-0-	552	2			N	-0-					49
03	651	N	617	-0-	-34	-0-	613	2	4	9	N	4					53
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	2			N	-0-					53
05	620	N	498	-0-	-122	-0-	497	2	1	9	N	1					54
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					54
07	620	N	322	-0-	-298	-0-	322	2			N	-0-					54
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					54
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					54
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	818	2	4	9	N	4					58
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	769	2	1	9	N	1					59
*12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	709	2	7	9	N	6					65

TOTAL GAS PROD: 6,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OPPERMAN, JIMMY WELL #: 1 RRCID -> 140634 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 6968 - 6980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					110
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					110
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	726	2	13	9	N	12					122
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	781	2	3	9	N	3					125
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	640	2	3	9	N	3					128
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	724	2	1	9	N	1					129
07	806	N	596	-0-	-210	-0-	596	2			N	-0-					129
08	651	N	549	-0-	-102	-0-	543	2	6	9	N	5					134
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					134
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					134
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					134
*12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 5,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

KNESEK, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 156914 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 6640 - 6768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	100	-0-	-86	-0-	98	2	2	9	N	2					69
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					69
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	N	2					71
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					71
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					71
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					71
07	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-					71
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					71
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	160	2	3	9	N	3					74
10	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					74
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					74
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 1,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MASON WELL #: N 1 RRCID -> 101596 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7454 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12346	X	3017	-0-	-9329	-0-	186	1	2811	3	N	18					116
							20	9									
02	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	168	1	2383	3	N	9					125
							10	9									
03	INC G-10		2598	-0-	2598	2598	186	1	2402	3	N	9					134
							10	9									
04	INC G-10		1942	-0-	1942	4540	180	1	1758	3	N	4					138
							4	9									
05	INC G-10		3084	-0-	3084	7624	186	1	2892	3	N	5					143
							6	9									
06	INC G-10		3038	-0-	3038	10662	180	1	2855	3	N	3					146
							3	9									
07	INC G-10		3121	-0-	3121	13783	186	1	2923	3	N	11					157
							12	9									
08	INC G-10		2999	-0-	2999	16782	186	1	2813	3	N	-0-					157
09	19542	X	2760	-0-	-16782	-0-	180	1	2580	3	N	-0-					157
10	3100	X	2974	-0-	-126	-0-	186	1	2787	3	N	1					158
							1	9									
11	3000	X	2835	-0-	-165	-0-	180	1	2644	3	N	10					168
							11	9									
12	3100	X	2904	-0-	-196	-0-	186	1	2706	3	N	11					179
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 33,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

ASH UNIT WELL #: RRCID -> 102401 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7264 - 7281

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2010

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

SRJC ENTERPRISES, LLC 810824
KORKMAS WELL #: A 1 RRCID -> 104088 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6865 - 6875

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

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

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
SRJC ENTERPRISES, LLC //CONT.// 810824
ONDRASEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109813 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6510 - 6530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129

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

JOCK EWING WELL #: 2 RRCID -> 112576 COMPL. DATE 08/09/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7105 - 7115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

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

TREK RESOURCES, INC. 867578
LAUDERDALE WELL #: 3 RRCID -> 221158 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 5632 - 6058

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

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

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
SEE, JOHN WELL #: 2 B RRCID -> 096833 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 7315 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5181	3	33	9	N	30	1	8			191
02	4648	X	4628	-0-	-20	-0-	4605	3	23	9	N	21					212
03	5239	X	4966	-0-	-273	-0-	4945	3	21	9	N	19					231
04	5070	X	4779	-0-	-291	-0-	4761	3	18	9	N	16	1	8			246
05	5239	X	4440	-0-	-799	-0-	4439	3	1	9	N	1	178	1			69
06	5040	X	4971	-0-	-69	-0-	4961	3	10	9	N	9					78
07	5115	X	5014	-0-	-101	-0-	5012	3	2	9	N	2					80
08	4960	X	4841	-0-	-119	-0-	4832	3	9	9	N	8	1	8			87
09	4980	X	4741	-0-	-239	-0-	4729	3	12	9	N	11					98
10	5146	X	4856	-0-	-290	-0-	4838	3	18	9	N	16					114
11	4980	X	4607	-0-	-373	-0-	4587	3	20	9	N	18					132
12	5022	X	4778	-0-	-244	-0-	4748	3	30	9	N	27					159

TOTAL GAS PROD: 57,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

BIG BOGGY CREEK (TM5) 07762 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BURKHART WELL #: 1 RRCID -> 175344 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11169 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29054	X	29054	-0-	-0-	-0-	1488	1	27456	2	N	100	348	1			217
							110	9									
02	23977	X	23977	-0-	-0-	-0-	1328	1	22376	2	N	248					465
							273	9									
03	29450	X	-0-	-0-	-29450	-0-					N	1	350	1			116
04	28500	X	24643	-0-	-3857	-0-	1376	1	22924	2	N	312	177	1			251
							343	9									
05	29047	X	25527	-0-	-3520	-0-	1488	1	23870	2	N	154					405
							169	9									
06	28110	X	23448	-0-	-4662	-0-	1440	1	21846	2	N	147	341	1			211
							162	9									
07	26536	X	24497	-0-	-2039	-0-	1488	1	22841	2	N	153					364
							168	9									
08	26237	X	26237	-0-	-0-	-0-	1488	1	24703	2	N	42	172	1			234
							46	9									
09	DLQ G-10		22852	-0-	22852	22852	1416	1	21269	2	N	152					386
							167	9									
10	DLQ G-10		23289	-0-	23289	46141	1488	1	21646	2	N	141	179	1			348
							155	9									
11	DLQ G-10		19875	-0-	19875	66016	1424	1	18078	2	N	339	356	1			331
							373	9									
*12	88788	X	22772	-0-	-66016	-0-	1464	1	20999	2	N	281	181	1			431
							309	9									

TOTAL GAS PROD: 266,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,070

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
RIO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 255505 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11613 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182900	X	159504	-0-	-23396	-0-	157467	2	2037	9	N	1852	2219	1			289
02	165200	X	141908	-0-	-23292	-0-	140172	2	1736	9	N	1578	1290	1			577
03	182900	X	135871	-0-	-47029	-0-	134266	2	1605	9	N	1459	1425	1			611
04	177000	X	159715	-0-	-17285	-0-	157465	2	2250	9	N	2045	1840	1			816
05	182900	X	156154	-0-	-26746	-0-	153986	2	2168	9	N	1971	1828	1			959
06	177000	X	148749	-0-	-28251	-0-	146688	2	2061	9	N	1874	2023	1			810
07	182900	X	151865	-0-	-31035	-0-	149695	2	2170	9	N	1973	2200	1			583
08	182900	X	154982	-0-	-27918	-0-	152765	2	2217	9	N	2015	1636	1			962
09	145918	X	145918	-0-	-0-	-0-	143822	2	2096	9	N	1905	2202	1			665
10	150996	X	150996	-0-	-0-	-0-	148821	2	2175	9	N	1977	1841	1			801
11	148653	X	148653	-0-	-0-	-0-	146469	2	2184	9	N	1985	1844	1			942
*12	154024	X	154024	-0-	-0-	-0-	151721	2	2303	9	N	2094	1875	1			1161

TOTAL GAS PROD: 1,808,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,728

BIG BOGGY CREEK (TM5) //CONT.// 07762 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
PETRODOME OPERATING, LLC //CONT.// 660286
RIO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 268047 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12166 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162602	X	162602	-0-	-0-	-0-	160215	2	2387	9	N	2170	2402	1			1205
02	144745	X	144745	-0-	-0-	-0-	142657	2	2088	9	N	1898	1846	1			1257
03	141950	X	141950	-0-	-0-	-0-	139821	2	2129	9	N	1935	1857	1			1335
04	151617	X	151617	-0-	-0-	-0-	149449	2	2168	9	N	1971	1819	1			1487
05	150447	X	150447	-0-	-0-	-0-	148224	2	2223	9	N	2021	1645	1			1863
06	148005	X	148005	-0-	-0-	-0-	145917	2	2088	9	N	1898	2193	1			1568
07	160877	X	160877	-0-	-0-	-0-	158723	2	2154	9	N	1958	2009	1			1517
08	165891	X	165891	-0-	-0-	-0-	163583	2	2308	9	N	2098	1676	1			1939
09	178320	X	178320	-0-	-0-	-0-	175912	2	2408	9	N	2189	2421	1			1707
10	198747	X	198747	-0-	-0-	-0-	196202	2	2545	9	N	2314	2396	1			1625
11	195346	X	195346	-0-	-0-	-0-	192775	2	2571	9	N	2337	2042	1			1920
*12	166264	X	166264	-0-	-0-	-0-	163895	2	2369	9	N	2154	2230	1			1844

TOTAL GAS PROD: 1,964,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,943

BIG CREEK 07808 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
SAPP, CHARLES WELL #: 2 A RRCID -> 060619 COMPL. DATE 07/25/1974 TOTAL DEPTH 3588 PERF. N/A

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

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

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
DAVIS, T W WELL #: 255 RRCID -> 245425 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3276 - 3278

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

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

BIG CREEK //CONT.// 07808 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
T.W.DAVIS WELL #: 251 RRCID -> 250689 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3784 - 3794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	2	N	-0-					-0-
02	112	#	91	-0-	-21	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
03	124	#	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	2	N	-0-					-0-
04	120	#	114	-0-	-6	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-
05	124	#	115	-0-	-9	-0-	8	1	107	2	N	-0-					-0-
06	120	#	116	-0-	-4	-0-	7	1	109	2	N	-0-					-0-
07	124	#	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	2	N	-0-					-0-
08	124	#	121	-0-	-3	-0-	8	1	113	2	N	-0-					-0-
09	120	#	81	-0-	-39	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
10	124	#	54	-0-	-70	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
11	120	#	82	-0-	-38	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-
12	124	#	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 265 RRCID -> 255650 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4430 - 4440

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

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

BIG HILL (FRIO A) 07884 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
MARRS MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 247933 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7080 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	T. A.		559	-0-	559	559	559	2			N	-0-					60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	559					N	-0-					60
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	559					N	-0-					60
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	559					N	-0-					60
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	559					N	-0-					60
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	559					N	-0-					60
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	559					N	-0-					60
10	T. A.		6	-0-	6	565	6	2			N	-0-					60
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	565					N	-0-					60
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	565					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HILL (FRIO A 10,200) 07884 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FRIENDSHIP WELL #: 2 RRCID -> 233357 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HILL (FRIO 10,100) 07884 243 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FRIENDSHIP WELL #: 5 RRCID -> 223401 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10075 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HILL (FRIO 10,400) 07884 297 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
HMC/HNG CROW WELL #: 1 RRCID -> 141551 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10402 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HILL (MARGINULINA) 07884 432 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CHAIN OIL & GAS, INC. 142250
ANDERSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 117529 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7633 - 7677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
DAVIDSON, W. S. -A- WELL #: 7 RRCID -> 089258 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7988 - 8017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, W.S. -A- WELL #: 8 RRCID -> 092797 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7803 - 7823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HILL (MARGINULINA) //CONT.// 07884 432 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253427 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6484 - 6487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19966	X	19966	-0-	-0-	-0-	1357	1	18530	2	N	72	176	1			158
							79	9									
02	15785	X	15785	-0-	-0-	-0-	942	1	14786	2	N	52					210
							57	9									
03	22878	X	2736	-0-	-20142	-0-	2729	2	7	9	N	6	178	1			38
04	22140	X	15835	-0-	-6305	-0-	2371	1	13402	2	N	56					94
							62	9									
05	20925	X	15723	-0-	-5202	-0-	1134	1	14522	2	N	61					155
							67	9									
06	19320	X	14291	-0-	-5029	-0-	1847	1	12393	2	N	46					201
							51	9									
07	17484	X	12989	-0-	-4495	-0-	949	1	12019	2	N	19					220
							21	9									
08	16368	X	9006	-0-	-7362	-0-	1037	1	7968	2	N	1	162	1			59
							1	9									
09	15060	X	14	-0-	-15046	-0-	14	2			N	-0-					59
10	15562	X	-0-	-0-	-15562	-0-					N	-0-					59
*11	14280	X	-0-	-0-	-14280	-0-					N	-0-					59
*12	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 106,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

BIG HILL (MARGINULINA 9200) 07884 702 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
FRIENDSHIP #3 MARG VAG WELL #: 1 RRCID -> 260053 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 9284 - 9290

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HILL (NONION STRUMA SD.) 07884 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FRIENDSHIP NO. 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233975 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11364 - 11372

01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					95
02	608	R	608	-0-	-0-	-0-	605	2	3	9	N	3	1	8			97
03	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					97
04	450	#	413	-0-	-37	-0-	413	2			N	-0-	97	1			-0-
05	682	#	100	-0-	-582	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	660	#	454	-0-	-206	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	434	#	91	-0-	-343	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BIG HILL (NONION STRUMA SD.) //CONT.// 07884 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
HMC/HNG CROW WELL #: 1 RRCID -> 115113 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10552 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HILL, NE. (MARG.) 07887 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
DOYLE PRODUCTIONS, INC. 227655
GALLAGHER WELL #: 2 RRCID -> 088296 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 4904 - 4972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HILL, NE. (MARG. 8400) 07887 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
WORTHAM OIL & GAS 942489
GALLAGHER WELL #: 3A RRCID -> 134108 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8382 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HILL, NW. (HACKBERRY, LOWER) 07888 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
ASPECT ENERGY, LLC 035453
PETKOVSEK, LOLIA O. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 243665 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10184 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7678		7678	-0-	-0-	-0-	930	1	6708	2	N	36	188	1			96
							40	9									
02	7238		7238	-0-	-0-	-0-	840	1	6361	2	N	34					130
							37	9									
03	6675		6675	-0-	-0-	-0-	158	1	6489	2	N	25					155
							28	9									
04	4890		6232	-0-	1342	1342	138	1	6061	2	N	30					185
							33	9									
05	5566		5566	-0-	-0-	1342	159	1	5379	2	N	25					210
							28	9									
06	4890		2964	-0-	-1926	-0-	117	1	2844	2	N	3					213
							3	9									
07	5053		3173	-0-	-1880	-0-	81	1	3092	2	N	-0-					213
08	6793		6793	-0-	-0-	-0-	156	1	6611	2	N	24					237
							26	9									
09	5093		5093	-0-	-0-	-0-	135	1	4940	2	N	16					253
							18	9									
10	5053		4545	-0-	-508	-0-	129	1	4397	2	N	17					270
							19	9									
11	4890		2596	-0-	-2294	-0-	102	1	2485	2	N	8					278
							9	9									
12	5053		4254	-0-	-799	-0-	106	1	4128	2	N	18					296
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 62,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

BIG HILL, NW. (HACKBERRY 10,300) 07888 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
GILL, DORA, ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 053619 COMPL. DATE 08/25/1972 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10279 - 10285

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	#	18	-0-	-1377	-0-	18	2			N	-0-					18
02	1486	R	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					18
03	DLQ G-10		118	-0-	118	118	118	2			N	-0-					18
04	DLQ G-10		1248	-0-	1248	1366	1248	2			N	-0-					18
05	DLQ G-10		323	-0-	323	1689	323	2			N	-0-					18
06	DLQ G-10		998	-0-	998	2687	998	2			N	-0-					18
07	DLQ G-10		1109	-0-	1109	3796	1109	2			N	-0-					18
08	DLQ G-10		26	-0-	26	3822	26	2			N	-0-					18
09	5183	R	1361	-0-	-3822	-0-	1361	2			N	-0-					18
10	1116	#	388	-0-	-728	-0-	388	2			N	-0-					18
11	1080	#	854	-0-	-226	-0-	854	2			N	-0-					18
12	1395	#	558	-0-	-837	-0-	558	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 8,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HILL, SW (NODOSARIA, BLK A) 07890 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
ACKEL, J. WELL #: 1 RRCID -> 236980 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12550 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100		1762	-0-	-1338	-0-	855	1	899	3	Y	7					81
							8	9									
02	4406		4406	-0-	-0-	-0-	1643	1	2651	3	Y	102	54	1			129
							112	9									
03	4712		4521	-0-	-191	-0-	1853	1	2618	3	Y	45					174
							50	9									
04	4615		4615	-0-	-0-	-0-	1748	1	2859	3	Y	7	39	5			142
							8	9									
05	4712		2816	-0-	-1896	-0-	1340	1	1439	3	Y	34					176
							37	9									
06	4560		2099	-0-	-2461	-0-	1200	1	899	3	Y	-0-					176
07	4712		2240	-0-	-2472	-0-	1254	1	986	3	Y	-0-					176
08	4712		4459	-0-	-253	-0-	1806	1	2647	3	Y	5	133	1			48
							6	9									
09	7269		7269	-0-	-0-	-0-	1831	1	5394	3	Y	40					88
							44	9									
10	9766		9766	-0-	-0-	-0-	1438	1	8229	3	Y	90					178
							99	9									
11	3930	#	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					178
12	7502	#	1961	-0-	-5541	-0-	549	1	1361	3	Y	46	169	1	1	8	54
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 45,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

DEATON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261986 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 2890 - 2950

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HILL, WEST (FRIO 10,400) 07891 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FRIENDSHIP G.U. WELL #: 7 RRCID -> 250605 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10674 - 10679

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HILL, WEST(HACKBERRY 9600) 07891 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
WAYHAN OIL COMPANY 902580
ADAMS & HAGGARTY FEE WELL #: 6 H RRCID -> 005324 COMPL. DATE 08/27/1953 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9635 - 9660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HILL, WEST(MARGINULINA 7600) 07891 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
WAYHAN OIL COMPANY 902580
ADAMS & HAGGARTY FEE WELL #: 2 M RRCID -> 005316 COMPL. DATE 07/11/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7600 - 7664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HILL, WEST(MARGINULINA 8200) 07891 855 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
WAYHAN OIL COMPANY 902580
ADAMS & HAGGARTY WELL #: 1 M RRCID -> 005319 COMPL. DATE 03/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8240 - 8272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HILL BAYOU(HACKBERRY 11250) 07892 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
TYRRELL-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229796 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 11840 PERF.13564 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19251		19036	-0-	-215	-0-	17574	3	1462	9	N	1329	1209	1			220
02	18426		18376	-0-	-50	-0-	16997	3	1379	9	N	1254	1194	1			280
03	20372		20372	-0-	-0-	-0-	18867	3	1505	9	N	1368	1465	1	1	8	182
04	18570	#	18276	-0-	-294	-0-	16887	3	1389	9	N	1263	1260	1	1	8	184
05	19251		19155	-0-	-96	-0-	17776	3	1379	9	N	1254	1199	1			239
06	19729		19729	-0-	-0-	-0-	18401	3	1328	9	N	1207	1291	1			155
07	19941		19941	-0-	-0-	-0-	18316	3	1625	9	N	1477	1355	1			277
08	19251		19250	-0-	-1	-0-	18065	3	1185	9	N	1077	1249	1			105
09	19200		18830	-0-	-370	-0-	17409	3	1421	9	N	1292	1201	1	1	8	195
10	20264		20264	-0-	-0-	-0-	18635	3	1629	9	N	1481	1436	1			240
11	19200		19145	-0-	-55	-0-	17893	3	1252	9	N	1138	1276	1			102
12	19840		18650	-0-	-1190	-0-	17174	3	1476	9	N	1342	1380	1	1	8	63

TOTAL GAS PROD: 231,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,482

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY) 08054 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
CATHEXIS OIL & GAS, LLC 139907
VASTAR 1A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194904 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 11562 PERF.11364 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	-0-					165
02	7252	X	-0-	-0-	-7252	-0-					Y	-0-					165
03	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-					165
04	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					165
05	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-					165
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASTAR 2A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215902 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10499 PERF.11464 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY) //CONT.// 08054 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
VASTAR 1A UNIT WELL #: 1A RRCID -> 162888 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11000 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	4817	-0-	-1104	-0-	1785	1	2540	2	N	447	182	1			902
							492	9									
02	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	1965	1	3414	2	N	221	361	1			762
							243	9									
03	5487	X	4572	-0-	-915	-0-	1710	1	2662	2	N	182	542	1			402
							200	9									
04	5310	X	3442	-0-	-1868	-0-	1905	1	1300	2	N	215					617
							237	9									
05	6231	X	4490	-0-	-1741	-0-	1553	1	2739	2	N	180	359	1			438
							198	9									
06	6030	X	5875	-0-	-155	-0-	2335	1	3435	2	N	95					533
							105	9									
07	6231	X	4538	-0-	-1693	-0-	1638	1	2613	2	N	261	359	1			435
							287	9									
08	4557	X	3520	-0-	-1037	-0-	1290	1	1999	2	N	210					645
							231	9									
09	5880	X	4672	-0-	-1208	-0-	1673	1	2740	2	N	235	363	1			517
							259	9									
10	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	2325	1	3518	2	N	260	180	1			597
							286	9									
11	5880	X	4800	-0-	-1080	-0-	1953	1	2746	2	N	92	59	1			630
							101	9									
*12	4836	X	2365	-0-	-2471	-0-	623	1	1590	2	N	138	180	1			588
							152	9									

TOTAL GAS PROD: 54,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,536

VASTAR 2A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163461 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10619 PERF.12120 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					292
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					292
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					292
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					292
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					292
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
11	528	X	528	-0-	-0-	-0-	312	1	210	2	N	5	252	1			45
							6	9									
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 528 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BILOXI (12200 SAND) 08252 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
GRAY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 252150 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12424 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK OWL (FRIO 4270) 08534 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
MEEK WELL #: 2 RRCID -> 265582 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4255 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773		-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-
02	3024	#	-0-	-0-	-3024	-0-					N	-0-					-0-
03	3348	#	2825	-0-	-523	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
04	1137	R	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
05	781	R	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
06	2730	#	589	-0-	-2141	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	2821	#	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
08	2821	#	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK OWL (YEGUA 7500) 08534 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
HARFST COUEY WELL #: 1 RRCID -> 263593 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7694 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2013

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK OWL (YEGUA 7560) 08534 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
BERGSTROM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263563 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7637 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38409	#	11103	-0-	-27306	-0-	10939	2	164	9	N	149					321
02	32284	#	10806	-0-	-21478	-0-	10632	2	174	9	N	158	188	1			291
03	4221	R	4221	-0-	-0-	-0-	4180	2	41	9	N	37	185	1			143
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	10500		-0-	-0-	-10500	-0-					N	-0-					143
07	10850		-0-	-0-	-10850	-0-					N	-0-					143
08	4278	#	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-	143	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

BLACK OWL (YEGUA 7800) 08534 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
BROWNSON HOME, INC. WELL #: 1 RRCID -> 212079 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7865 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2013 - PLUGGED 05-09-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK OWL (YEGUA 8300) 08534 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
ADAMCIK WELL #: 1 RRCID -> 271133 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8925 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		2378	-0-	2378	2378	10 20	1 9	2348	2	N	18					18
09	21978		78011	-0-	56033	58411	172 1048	1 9	76791	2	N	953	613	1			358
10	37851		103564	-0-	65713	124124	186 1239	1 9	102139	2	N	1126	1236	1			248
11	36630		97089	-0-	60459	184583	180 1049	1 9	95860	2	N	954	880	1			322
*12	375206		96542	-0-	-278664	-0-	186 1177	1 9	95179	2	N	1070	1055	1			337

TOTAL GAS PROD: 377,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,121

BLACK OWL (YEGUA 9200) 08534 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
DUNPHY WELL #: 1 RRCID -> 263215 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8544 - 8554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122791 #	120387	-0-	-2404	-0-	310 1469	1 9	118608	2	N	1335	1404	1			325
02	109526 R	109526	-0-	-0-	-0-	280 1282	1 9	107964	2	N	1165	1062	1			428
03	119412	118277	-0-	-1135	-0-	210 1444	1 9	116623	2	N	1313	1410	1			331
04	118224	118224	-0-	-0-	-0-	300 1158	1 9	116766	2	N	1053	1055	1			329
05	120354	120354	-0-	-0-	-0-	310 1525	1 9	118519	2	N	1386	1400	1			315
06	115560	110994	-0-	-4566	-0-	300 1194	1 9	109500	2	N	1085	1055	1			345
07	119412	115252	-0-	-4160	-0-	307 1184	1 9	113761	2	N	1076	1197	1			224
08	121564	121564	-0-	-0-	-0-	310 1205	1 9	120049	2	N	1095	1054	1			265
09	115591	115591	-0-	-0-	-0-	300 1097	1 9	114194	2	N	997	1054	1			208
10	116104	116104	-0-	-0-	-0-	310 1092	1 9	114702	2	N	993	873	1			328
11	109530	107956	-0-	-1574	-0-	300 933	1 9	106723	2	N	848	1057	1			119
12	113181	106145	-0-	-7036	-0-	310 926	1 9	104909	2	N	842	721	1			240

TOTAL GAS PROD: 1,380,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,188

ADAMCIK WELL #: 1 RRCID -> 271105 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9447 - 9455

05	0	11345	-0-	11345	11345	131 67	1 9	11147	2	N	61					61
06	0	6830	-0-	6830	18175	159 6	1 9	6665	2	N	5					66
07	0	5473	-0-	5473	23648	180 15	1 9	5278	2	N	14					80
08	0	657	-0-	657	24305	18 2	1 9	637	2	N	2					82

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/30/2013

TOTAL GAS PROD: 24,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

BLEAKWOOD, SOUTH (MIDDLE WILCOX) 08845 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
TEXAS A&M UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 248058 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12080 - 12093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26815	X	23005	-0-	-3810	-0-	1242	1	20769	3	N	904	944	1			74
							994	9									
02	23296	X	21591	-0-	-1705	-0-	1121	1	19641	3	N	754	731	1			97
							829	9									
03	24397	X	23413	-0-	-984	-0-	1242	1	21256	3	N	832	744	1			185
							915	9									
04	23610	X	22055	-0-	-1555	-0-	1202	1	19991	3	N	784	757	1			212
							862	9									
05	24397	X	21891	-0-	-2506	-0-	1242	1	19806	3	N	766	784	1			194
							843	9									
06	23130	X	20757	-0-	-2373	-0-	1202	1	18743	3	N	738	743	1			189
							812	9									
07	23901	X	20325	-0-	-3576	-0-	1242	1	18273	3	N	736	781	1			144
							810	9									
08	23405	X	20825	-0-	-2580	-0-	1242	1	18823	3	N	691	741	1			94
							760	9									
09	22050	X	18998	-0-	-3052	-0-	1202	1	17080	3	N	651	389	1			356
							716	9									
10	21886	X	19610	-0-	-2276	-0-	1242	1	17640	3	N	662	954	1			64
							728	9									
11	20760	X	18818	-0-	-1942	-0-	1202	1	16865	3	N	683	588	1			159
							751	9									
12	20832	X	19300	-0-	-1532	-0-	1242	1	17318	3	N	673	591	1			241
							740	9									

TOTAL GAS PROD: 250,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,874

BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540) 08862 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
SCHROEDER, A. WELL #: 1 RRCID -> 172789 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9546 - 9556

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER, E. WELL #: 1D RRCID -> 180254 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 5122 - 5134

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540) //CONT.// 08862 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836
DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 197826 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9520 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLEIBLERVILLE (10,070) 08862 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 180146 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 10064 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	#	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
02	5908	#	-0-	-0-	-5908	-0-					N	-0-					-0-
03	4650		-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
04	3240	#	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
05	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLEIBLERVILLE (11000 WILCOX) 08862 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
TITAN WELL #: 1 RRCID -> 192497 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 21150 PERF. 10981 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	17	-0-	-262	-0-	17	2			N	-0-					119
02	252	#	-0-	-0-	-252	-0-					N	10					129
03	248	#	47	-0-	-201	-0-	22	2	25	9	N	23					152
04	240	#	26	-0-	-214	-0-	4	2	22	9	N	20					172
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	18					190
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	14					204
07	62	#	27	-0-	-35	-0-	5	2	22	9	N	20	179	1			45
08	141	R	141	-0-	-0-	-0-	126	2	15	9	N	14					59
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	13					72
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	11	1	8			82
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	10					92
12	155	#	46	-0-	-109	-0-	33	2	13	9	N	12					104

TOTAL GAS PROD: 304 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

BLESSING (BRADEN 8400) 08871 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BLESSING -D- WELL #: 41 H RRCID -> 005352 COMPL. DATE 10/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8395 - 8402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS FUEL COMPANY 845845
BLESSING D WELL #: 12 RRCID -> 005349 COMPL. DATE 03/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8425 - 8467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLESSING (F-6) 08871 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BLESSING PIERCE (-S- UNIT) WELL #: 83 RRCID -> 175345 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 2298 - 2312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLESSING (F-12, UPPER) 08871 296 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BLESSING -S- WELL #: 25 J RRCID -> 051351 COMPL. DATE 10/06/1971 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLESSING (F-14) 08871 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BLESSING 14 UNIT OA WELL #: 47 RRCID -> 137970 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8131 - 8141

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2013 - PLUGGED 07-15-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFFELFINGER (F-14) WELL #: 2 RRCID -> 174344 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8068 - 8071

01	186 N	18	-0-	-168	-0-	14	1	4	9	N	4			143
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-					N	5			148
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	131	1	95	2	N	-0-			148
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	182	1	170	2	N	5			153
						6	9							
*05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	596	1	15	2	N	-0-			153
*06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	526	1	56	2	N	-0-			153
*07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	711	1	17	2	N	-0-			153
*08	620 N	619	-0-	-1	-0-	583	1	36	2	N	-0-			153
*09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	581	1	323	2	N	-0-			153
*10	744 N	474	-0-	-270	-0-	199	1	275	2	N	-0-			153
*11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	30	1	753	2	N	-0-			153
*12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	36	1	954	2	N	-0-			153

TOTAL GAS PROD: 6,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BLESSING (F-15) 08871 481 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TEXAS FUEL COMPANY 845845
WHEELER, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 035162 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8160 - 8170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLESSING (FRIO 8430) 08871 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PIERCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 200393 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8719 - 8724

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	290					580
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	270	375	1			475
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	227	340	1			362
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	218	191	1			389
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	174	369	1	1	8	193
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	288					481
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	377	1			104
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104	1			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26169 07/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,467

PIERCE WELL #: 2 RRCID -> 223952 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8594 - 8602

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1056	177	1	4	8	875
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	776	1072	1	6	8	573
10	14B2 EXT	2371	-0-	2371	2371	1571	2	800	9	N	727	1194	1	22	8	84
11	14B2 EXT	2776	-0-	2776	5147	1716	2	1060	9	N	964	913	1	68	8	67
12	14B2 EXT	2473	-0-	2473	7620	1220	2	1253	9	N	1139	1083	1	48	8	75

TOTAL GAS PROD: 7,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,663

BLESSING (8300 BLESSING) 08871 962 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
GULF EXPLORATION CORPORATION 338094
BLESSING -S- WELL #: 28 F RRCID -> 075199 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 9749 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BLESSING -S- WELL #: 80 F RRCID -> 047403 COMPL. DATE 09/13/1969 TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS FUEL COMPANY 845845
WHEELER, J. A. WELL #: 1 T RRCID -> 005348 COMPL. DATE 04/21/1941 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8280 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLESSING, NORTH (FRIO) 08873 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BLESSING -S- WELL #: 18 J RRCID -> 133772 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6929 - 6935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLESSING -S- (PIERCE) WELL #: 84 RRCID -> 234210 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 6950 - 6960

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLESSING, NE. (F-16) 08874 139 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
MFP PETROLEUM LTD. PARTNERSHIP 563282
TERRY, R.E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085487 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8330 - 8335

01	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	1			N	-0-					145
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	1			N	-0-					145
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	1			N	-0-					145
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	1			N	-0-					145
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	1			N	-0-					145
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	1			N	-0-					145
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	1			N	-0-					145
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	1			N	-0-					145
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	1			N	-0-					145
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					145
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					145
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 2,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLESSING, NE. (F-26) 08874 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HERMAN, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 168802 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9270 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	#	3254	-0-	-404	-0-	685	1	2473	2	N	87	14	8			203
							96	9									
02	3136	#	2841	-0-	-295	-0-	619	1	2161	2	N	55	185	1	8	8	65
							61	9									
03	3441	#	3057	-0-	-384	-0-	685	1	2298	2	N	67	2	8			130
							74	9									
04	3270	#	2732	-0-	-538	-0-	663	1	1997	2	N	65					195
							72	9									
05	3379	#	2216	-0-	-1163	-0-	575	1	1598	2	N	39	182	1			52
							43	9									
06	3150	#	2501	-0-	-649	-0-	654	1	1782	3	N	59	1	8			110
							65	9									
07	3131	#	2588	-0-	-543	-0-	676	1	1844	3	N	62	7	8			165
							68	9									
08	3069	#	2553	-0-	-516	-0-	676	1	1811	3	N	60	176	1	8	8	41
							66	9									
09	2730	#	2504	-0-	-226	-0-	654	1	1785	3	N	59	7	8			93
							65	9									
10	2573	#	2429	-0-	-144	-0-	676	1	1686	3	N	61	11	8			143
							67	9									
11	2490	#	2120	-0-	-370	-0-	654	1	1356	3	N	100	190	1	10	8	43
							110	9									
12	2573	#	2117	-0-	-456	-0-	676	1	1406	3	N	32	5	8			70
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 30,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 746

BLOCK 23L (LH-13) 09323 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. 504594
S.T. 23-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 246589 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12972 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59551	#	33717	-0-	-25834	-0-	31741	2	1976	9	N	1796	1634	0			393
02	46116	#	25928	-0-	-20188	-0-	24418	2	1510	9	N	1373	1456	0			310
03	15	R	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	N	1	311	0			-0-
04	33210		-0-	-0-	-33210	-0-					N	-0-					-0-
05	34317		7211	-0-	-27106	-0-	7080	2	131	9	N	119	107	0			12
06	32640	#	13000	-0-	-19640	-0-	12911	2	89	9	N	81	72	0			21
07	28706	#	-0-	-0-	-28706	-0-					N	-0-					21
08	7223	#	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					21
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,370

BLOCK 98-L 09564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817
STATE TRACT 98-L WELL #: 3 RRCID -> 073070 COMPL. DATE 04/11/1976 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8810 - 8867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 98-L WELL #: 1 RRCID -> 073071 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8861 - 8876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 98-L WELL #: 7 RRCID -> 104475 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9282 - 9292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 98-L //CONT.// 09564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC //CONT.// 763817
STATE TRACT 98-L WELL #: 8 RRCID -> 125715 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9903 - 9912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 98-L (AMPH B) 09564 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817
STATE TRACT 98-L WELL #: 10 RRCID -> 186724 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6440 - 6456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 98-L (MA-4A) 09564 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 98-L WELL #: 1 U RRCID -> 188834 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8906 - 8925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 98-L (SD-A) 09564 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 98-L WELL #: 1 L RRCID -> 188835 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9620 - 9690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 368-L (MIOCENE B) 09571 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
STATE TRACT 369-L, NE/4 WELL #: 1 L RRCID -> 068292 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5401 - 5663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 368-L (5250 F.B.-1) 09571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 1-T RRCID -> 149105 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5336 - 5344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 368-L (5250 F.B.-1) //CONT.// 09571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161
ST 369 L NE/4 WELL #: 3 RRCID -> 206394 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 5312 - 5320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 235388 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6037 - 6043

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 4U RRCID -> 251454 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5514 - 5520

01	0 Z	-0-	-0-	-0-	64174				N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	64174				N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	64174				N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	64174				N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	64174				N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	64174				N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	64174				N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	64174				N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	64174				N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	64174				N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	64174				N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	64174				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 368-L (5720) 09571 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 4 L RRCID -> 236965 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5584 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 369-L (4600) 09572 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 2 RRCID -> 206393 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 4581 - 4587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 369-L (5100) 09572 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 1-C RRCID -> 149103 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 4988 - 4995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 369-L (5100) //CONT.// 09572 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 262240 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 5790 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55609		-0-	-0-	-55609	-0-					N	-0-					-0-
02	7280		-0-	-0-	-7280	-0-					N	-0-					-0-
03	8060		-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-
04	7800		-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 369-L (5300) 09572 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
STATE TRACT 369-L, NE/4 WELL #: 1 U RRCID -> 068670 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5396 - 5663

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 233351 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6118 - 6122

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 367-L (7500) 09580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 367 WELL #: 4 RRCID -> 142136 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8246 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE BASIN (6100) 09745 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
MYATT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 247112 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8438 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	218					709
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					727
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	173	1			623
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	173	1			540
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	169	4	89	9	N	81	162	1			459
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	31	4	81	9	N	74					533
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	11	4	44	9	N	40					573
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	71	4	59	9	N	54	173	1			454
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	61	339	1			176
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	140					316
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	32					348
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97	5	8			440

TOTAL GAS PROD: 555 TOTAL CONDENSATE PROD: 974

BLUE LAKE (10,280) 09840 825 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
ROBERTS & WHITSON PET. INC. 718525
MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 040219 COMPL. DATE 09/23/1966 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 10300 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE LAKE (11,000) 09840 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ASPECT ENERGY, LLC 035453
GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 226427 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11798 - 11810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE MARSH (YEGUA 6600) 09860 845 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NEWTON
INDIAN EXPLORATION, INC. 423771
KURTH, J. H. JR. WELL #: 4 C RRCID -> 076976 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6605 - 6612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE MARSH (YEGUA 6700) 09860 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NEWTON
INDIAN EXPLORATION, INC. 423771
YEGUA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032765 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5055 - 5085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE MARSH (3800) 09860 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
ADIRONDACK WELL #: 1 RRCID -> 218081 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3720 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6411	R	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
02	5404	#	5331	-0-	-73	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
03	6665	#	5804	-0-	-861	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
04	6450	#	5284	-0-	-1166	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
05	6665	#	5868	-0-	-797	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
06	6210	#	5535	-0-	-675	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
07	5890	#	5748	-0-	-142	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
08	5859	#	5656	-0-	-203	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
09	5670	#	5462	-0-	-208	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
10	5859	#	5458	-0-	-401	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
11	5550	#	5096	-0-	-454	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
12	5735	#	5235	-0-	-500	-0-	5235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HUNT OIL COMPANY 416330
DUNCAN A93 WELL #: 1 RRCID -> 210788 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 16900 PERF. 15940 - 16630

01	19899	X	19899	-0-	-0-	-0-	1446	1	18453	2	Y	-0-					92
02	22064	X	19059	-0-	-3005	-0-	1351	1	17708	2	Y	-0-					92
03	INC G-10		20891	-0-	20891	20891	1506	1	19385	2	Y	-0-					92
04	INC G-10		21551	-0-	21551	42442	1440	1	20111	2	Y	-0-					92
05	INC G-10		19098	-0-	19098	61540	1517	1	17581	2	Y	-0-					92
06	INC G-10		17488	-0-	17488	79028	1480	1	16008	2	Y	-0-					92
07	INC G-10		17285	-0-	17285	96313	1480	1	15805	2	Y	-0-					92
08	INC G-10		18057	-0-	18057	114370	1530	1	16517	2	Y	9	63	1			38
							10	9									
09	131454	X	17084	-0-	-114370	-0-	1480	1	15604	2	Y	-0-					38
*10	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	839	1	8893	2	Y	3	30	1			11
							3	9									
*11	17490	X	-0-	-0-	-17490	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
12	18042	X	-0-	-0-	-18042	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DUNCAN A93 WELL #: 2 RRCID -> 212012 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 16891 PERF. 16220 - 16818

01	906	X	906	-0-	-0-	-0-	66	1	840	2	Y	-0-					78
02	1736	X	691	-0-	-1045	-0-	49	1	642	2	Y	-0-					78
03	INC G-10		604	-0-	604	604	44	1	560	2	Y	-0-					78
04	INC G-10		901	-0-	901	1505	60	1	841	2	Y	-0-					78
05	INC G-10		418	-0-	418	1923	33	1	385	2	Y	-0-					78
06	INC G-10		231	-0-	231	2154	20	1	211	2	Y	-0-					78
07	INC G-10		229	-0-	229	2383	20	1	209	2	Y	-0-					78
08	INC G-10		248	-0-	248	2631	20	1	218	2	Y	9	53	1			34
							10	9									
09	1400	N	226	-0-	-1174	1457	20	1	206	2	Y	-0-					34
*10	1589	N	132	-0-	-1457	-0-	11	1	118	2	Y	3	27	1			10
							3	9									
*11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
DUNCAN A93 WELL #: 3 RRCID -> 215081 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 16975 PERF.16350 - 16841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
03	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07		1	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					66
08	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	1			21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			4
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
KOONCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209048 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15930 - 16662

01	2976	X	1251	-0-	-1725	-0-	179	1	1072	2	Y	-0-					44
02	2688	X	1797	-0-	-891	-0-	254	1	1525	2	Y	16					60
							18	9									
03	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	217	1	1150	2	Y	-0-	40	1			20
04	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	165	1	1168	2	Y	-0-					20
05	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	140	1	900	2	Y	-0-					20
06	1320	N	836	-0-	-484	-0-	115	1	721	2	Y	-0-					20
07	1364	N	1135	-0-	-229	-0-	103	1	1032	2	Y	-0-					20
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	97	1	958	2	Y	1					21
							1	9									
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	64	1	605	2	Y	-0-					21
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	114	1	956	2	Y	2					23
							2	9									
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	137	1	825	2	Y	1					24
							1	9									
12	682	N	548	-0-	-134	-0-	103	1	442	2	Y	3					27
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
KOONCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209742 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 17100 PERF.15912 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3115	-0-	-512	-0-	445	1	2670	2	Y	-0-					-0-
02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	531	1	3191	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	488	1	2580	2	Y	1					1
							1	9									
04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	346	1	2461	2	Y	-0-					1
05	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	259	1	1667	2	Y	-0-					1
06	2700	X	1512	-0-	-1188	-0-	208	1	1304	2	Y	-0-					1
07	2790	X	2386	-0-	-404	-0-	216	1	2170	2	Y	-0-					1
08	2790	X	2490	-0-	-300	-0-	229	1	2261	2	Y	-0-					1
09	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	253	1	2374	2	Y	1					2
							1	9									
10	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	307	1	2574	2	Y	-0-					2
11	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	411	1	2470	2	Y	-0-					2
*12	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	553	1	2385	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 32,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CORMAN-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 212054 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 17300 PERF.15884 - 16661

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212055 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 17236 PERF.15936 - 17150

01	17887	X	16574	-0-	-1313	-0-	2371	1	14203	2	Y	-0-					40
02	15932	X	13836	-0-	-2096	-0-	1974	1	11862	2	Y	-0-					40
03	13602	X	13602	-0-	-0-	-0-	2164	1	11437	2	Y	1	27	1			14
							1	9									
04	15649	X	15649	-0-	-0-	-0-	1930	1	13719	2	Y	-0-					14
05	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	1539	1	9896	2	Y	1					15
							1	9									
06	16050	X	10225	-0-	-5825	-0-	1406	1	8819	2	Y	-0-					15
07	16182	X	15743	-0-	-439	-0-	1426	1	14317	2	Y	-0-					15
08	16182	X	14718	-0-	-1464	-0-	1353	1	13365	2	Y	-0-					15
09	13717	X	13717	-0-	-0-	-0-	1321	1	12396	2	Y	-0-					15
10	14859	X	14859	-0-	-0-	-0-	1586	1	13273	2	Y	-0-					15
11	14700	X	12171	-0-	-2529	-0-	1735	1	10436	2	Y	-0-					15
12	15190	X	7042	-0-	-8148	-0-	1325	1	5717	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 159,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
KOONCE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214666 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16027 - 16736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5125	-0-	-1230	-0-	232	1	4893	2	Y	-0-					50
02	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	272	1	6684	2	Y	21					71
							23	9									
03	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	285	1	6002	2	Y	1	48	1			24
							1	9									
04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	214	1	4596	2	Y	-0-					24
05	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	276	1	10736	2	Y	1					25
							1	9									
06	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	13430	1			Y	-0-					25
07	17969	X	17969	-0-	-0-	-0-	17969	2			Y	-0-					25
08	15034	X	15034	-0-	-0-	-0-	15033	2	1	9	Y	1					26
09	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	12953	2			Y	-0-					26
10	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	230	1	12698	2	Y	1					27
							1	9									
11	17400	X	12428	-0-	-4972	-0-	541	1	11887	2	Y	-0-					27
12	17980	X	11072	-0-	-6908	-0-	482	1	10590	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 130,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CORMAN-HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 216197 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 17316 PERF.14819 - 15491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	95	1	569	2	Y	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	110	1	660	2	Y	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	96	1	504	2	Y	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	69	1	494	2	Y	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	38	1	242	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	14	-0-	-556	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	18	-0-	-571	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	50	-0-	-229	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	45	1	378	2	Y	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	116	1	700	2	Y	-0-					-0-
*12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	110	1	477	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORMAN-HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 216461 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 17259 PERF.15898 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	7895	-0-	-1467	-0-	1129	1	6766	2	Y	-0-					56
02	8456	X	7144	-0-	-1312	-0-	1018	1	6124	2	Y	2					58
							2	9									
03	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	812	1	4293	2	Y	8	38	1			28
							9	9									
04	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	518	1	3682	2	Y	3					31
							3	9									
05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	459	1	2947	2	Y	-0-					31
06	7650	X	2737	-0-	-4913	-0-	376	1	2361	2	Y	-0-					31
07	7905	X	4109	-0-	-3796	-0-	372	1	3737	2	Y	-0-					31
08	5115	X	4325	-0-	-790	-0-	397	1	3922	2	Y	5					36
							6	9									
09	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	374	1	3513	2	Y	2					38
							2	9									
10	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	432	1	3616	2	Y	7					45
							8	9									
11	4200	X	4082	-0-	-118	-0-	581	1	3494	2	Y	6					51
							7	9									
*12	4340	X	3651	-0-	-689	-0-	685	1	2957	2	Y	8					59
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 54,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
KOONCE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216466 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 17424 PERF.14479 - 17008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	110	1	661	2	Y	-0-					24
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	131	1	787	2	Y	28					52
							31	9									
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	113	1	599	2	Y	2	35	1			19
							2	9									
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	84	1	600	2	Y	1					20
							1	9									
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	51	1	330	2	Y	-0-					20
06	690	N	84	-0-	-606	-0-	11	1	73	2	Y	-0-					20
07	713	N	195	-0-	-518	-0-	18	1	177	2	Y	-0-					20
08	372	N	325	-0-	-47	-0-	29	1	290	2	Y	5					25
							6	9									
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	29	1	272	2	Y	-0-					25
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	55	1	464	2	Y	4					29
							4	9									
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	112	1	676	2	Y	2					31
							2	9									
*12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	137	1	591	2	Y	3					34
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BOBCAT RUN (YEGUA) 10073 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 146494 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 14261 PERF.13114 - 13258

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOBCAT RUN (YEGUA) //CONT.// 10073 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
QUINN, B. E. WELL #: 5 RRCID -> 200453 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13240 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	190	-0-	-957	-0-	175	2	15	9	N	14					62
02	728	N	543	-0-	-185	-0-	12	1	523	2	N	7					69
							8	9									
03	403	N	260	-0-	-143	-0-	7	1	250	2	N	3					72
							3	9									
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	895	2	6	9	N	5					77
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	28	1	1096	2	N	5					82
							6	9									
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	40	1	1525	2	N	-0-					82
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	46	1	1146	2	N	-0-					82
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1102	1	42	2	N	8					90
							9	9									
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	2					92
10	1178	N	7	-0-	-1171	-0-	6	2	1	9	N	1					93
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	7					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 6,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

QUINN, B. E. WELL #: 6 RRCID -> 206062 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13240 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	2976	-0-	-7967	-0-	2907	2	69	9	N	63					253
02	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	268	1	11483	2	N	250	383	1			120
							275	9									
03	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	303	1	10763	2	N	222	202	1			140
							244	9									
04	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	11023	2	259	9	N	235	196	1			179
05	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	282	1	10962	2	N	239	193	1			225
							263	9									
06	10770	X	10393	-0-	-377	-0-	260	1	9862	2	N	246	375	1			96
							271	9									
07	11129	X	5742	-0-	-5387	-0-	214	1	5384	2	N	131	191	1			36
							144	9									
08	11129	X	8745	-0-	-2384	-0-	8426	1	319	2	N	-0-					36
09	10980	X	-0-	-0-	-10980	-0-					N	-0-					36
10	11346	X	145	-0-	-11201	-0-	130	2	15	9	N	14					50
11	10380	X	-0-	-0-	-10380	-0-					N	-0-					50
12	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 74,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,400

F.I.G. ENERGY, LLC 257281
GONZALES, RITA WELL #: 2 RRCID -> 203174 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 14279 PERF.13207 - 13219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	663	-0-	-360	-0-	663	2			N	-0-					97
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	392	2	3	9	N	3					100
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1077	2	4	9	N	4					104
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1498	2	2	9	N	2					106
05	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2801	2	11	9	N	10					116
06	1050	N	905	-0-	-145	-0-	894	2	11	9	N	10					126
07	1550	N	870	-0-	-680	-0-	859	2	11	9	N	10					136
08	2387	N	959	-0-	-1428	-0-	931	2	28	9	N	25					161
09	900	N	141	-0-	-759	-0-	88	2	53	9	N	48	178	1			31
10	868	N	347	-0-	-521	-0-	344	2	3	9	N	3					34
11	930	N	66	-0-	-864	-0-	66	2			N	-0-					34
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 9,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

BOBCAT RUN (YEGUA) //CONT.// 10073 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC 259796
LEMONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 258482 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14483 PERF.13582 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35557	X	13183	-0-	-22374	-0-	12769	3	414	9	N	376	376	0			-0-
02	32116	X	-0-	-0-	-32116	-0-					N	-0-					-0-
03	35557	X	-0-	-0-	-35557	-0-					N	-0-					-0-
04	52770	X	-0-	-0-	-52770	-0-					N	-0-					-0-
05	54529	X	-0-	-0-	-54529	-0-					N	-0-					-0-
06	12750	X	-0-	-0-	-12750	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
QUINN A-195 WELL #: 1 RRCID -> 263932 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12818 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47802	X	13002	-0-	-34800	-0-	365 488	1 9	12149	2	N	444	174	1			376
02	58072	X	58072	-0-	-0-	-0-	1619 2160	1 9	54293	2	N	1964	1817	1			523
03	62341	X	62169	-0-	-172	-0-	1897 2243	1 9	58029	2	N	2039	2086	1			476
04	55151	X	55151	-0-	-0-	-0-	1776 1977	1 9	51398	2	N	1797	2110	1			163
05	64294	X	60603	-0-	-3691	-0-	1898 2193	1 9	56512	2	N	1994	1701	1			456
06	62220	X	57614	-0-	-4606	-0-	1854 1813	1 9	53947	2	N	1648	1921	1			183
07	64450	X	64450	-0-	-0-	-0-	1884 2409	1 9	60157	2	N	2190	2098	1			275
08	65581	X	65581	-0-	-0-	-0-	1916 2132	1 9	61533	2	N	1938	1918	1			295
09	64138	X	64138	-0-	-0-	-0-	1809 2004	1 9	60325	2	N	1822	1906	1			211
10	65414	X	65414	-0-	-0-	-0-	1902 2033	1 9	61479	2	N	1848	1774	1			285
11	63480	X	13873	-0-	-49607	-0-	427 438	1 9	13008	2	N	398	565	1			118
12	66278	X	-0-	-0-	-66278	-0-					N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 580,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,082

BOBCAT RUN (Y-5 SAND) 10073 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
HANKAMER A-912 WELL #: 1 RRCID -> 263995 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11610 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20894	#	6780	-0-	-14114	-0-	1049	1	4798	2	N	848	1105	1			280
							933	9									
02	15372	#	8236	-0-	-7136	-0-	2080	1	5145	2	N	919	732	1			467
							1011	9									
03	11780		8546	-0-	-3234	-0-	2101	1	5618	2	N	752	736	1			483
							827	9									
04	11100	#	6737	-0-	-4363	-0-	2107	1	3911	2	N	654	900	1			237
							719	9									
05	9982	#	7581	-0-	-2401	-0-	2015	1	4796	2	N	700	719	1			218
							770	9									
06	8820	#	6586	-0-	-2234	-0-	1057	1	4800	2	N	663	728	1			153
							729	9									
07	9114	#	5988	-0-	-3126	-0-	904	1	4420	2	N	604	532	1			225
							664	9									
08	8556	#	5722	-0-	-2834	-0-	896	1	4162	2	N	604	547	1			282
							664	9									
09	7320		4941	-0-	-2379	-0-	793	1	3639	2	N	463	543	1			202
							509	9									
10	7564		5213	-0-	-2351	-0-	847	1	3763	2	N	548	548	1			202
							603	9									
11	6600	#	4246	-0-	-2354	-0-	723	1	2949	2	N	522	364	1			360
							574	9									
12	5983	#	4761	-0-	-1222	-0-	891	1	3314	2	N	505	557	1			308
							556	9									

TOTAL GAS PROD: 75,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,782

BOBCAT RUN, S. (YEGUA) 10074 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
DONNER-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 249156 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 17849 PERF.16757 - 17358

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGY BAYOU 10148 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ORBIT PETROLEUM, INC. 625570
LEWIS "8" WELL #: 8 RRCID -> 145282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6207 - 6211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGY BAYOU (N. BRUNNER) 10148 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ORBIT PETROLEUM, INC. 625570
HAWKINS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 191874 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6037 - 6103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BON WEIR (10,600 WILCOX) 10385 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
INMAN, T. E. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 157487 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11599 PERF. 10600 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BON WEIR (10,600 WILCOX) //CONT.// 10385 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
SUMNER WELL #: 1 RRCID -> 203389 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11617 PERF.10638 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	433	2	17	9	N	15					169
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	18	2	13	9	N	12					181
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	3					184
04	3000	N	5741	-0-	2741	2741	5711	1	30	9	N	27					211
05	3100	N	1126	-0-	-1974	767	876	1	250	9	N	227	351	1			87
06	3000	N	7646	-0-	4646	5413	7523	1	123	9	N	112					199
07	3100	N	861	-0-	-2239	3174	750	1	111	9	N	101	181	1			119
08	3100	N	857	-0-	-2243	931	750	1	107	9	N	97					216
09	1950		484	-0-	-1466	-0-	355	1	129	9	N	117	183	1			150
10	2015		342	-0-	-1673	-0-	210	1	132	9	N	120	183	1			87
11	1950		326	-0-	-1624	-0-	65	1	261	9	N	237					324
12	868	#	606	-0-	-262	-0-	135	1	471	9	N	428	546	1			206

TOTAL GAS PROD: 18,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,496

BON WEIR (11,100) 10385 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
KUHNERT WELL #: 1 RRCID -> 166148 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11148 - 11176

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS (4050) 10509 146 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
WINTERMAN -A- WELL #: 3 C RRCID -> 127104 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4013 - 4019

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS (4800) 10509 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CAMOIL, INC. 127449
SCHOENFIELD, TED WELL #: 1 RRCID -> 158752 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4742 - 4764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS (FRIO) 10509 358 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
WYNN G. U. WELL #: RRCID -> 193205 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4450 - 4458

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYNN TRUST WELL #: RRCID -> 193530 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3694 - 3700

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS (WILCOX, LOWER 12550) 10509 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
WINTERMANN WELL #: 1 RRCID -> 100237 COMPL. DATE 03/21/1982 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12510 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2295	-0-	-960	-0-	256	1	2039	2	Y	-0-					-0-
02	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	334	1	2178	2	Y	-0-					-0-
03	3813	X	1066	-0-	-2747	-0-	165	1	901	2	Y	-0-					-0-
04	3690	X	2319	-0-	-1371	-0-	332	1	1987	2	Y	-0-					-0-
05	3813	X	665	-0-	-3148	-0-	105	1	560	2	Y	-0-					-0-
06	2700	X	2469	-0-	-231	-0-	530	1	1939	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	1810	-0-	-980	-0-	300	1	1510	2	Y	-0-					-0-
08	2387	X	1343	-0-	-1044	-0-	231	1	1112	2	Y	-0-					-0-
09	2460	N	966	-0-	-1494	-0-	125	1	841	2	Y	-0-					-0-
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	255	1	1925	2	Y	-0-					-0-
11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	329	1	1916	2	Y	-0-					-0-
*12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	255	1	933	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINTERMANN WELL #: 7 RRCID -> 201733 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12126 - 12670

01	3782	X	3488	-0-	-294	-0-	375	1	2992	2	Y	110					310
							121	9									
02	3416	X	2629	-0-	-787	-0-	336	1	2191	2	Y	93	188	1			215
							102	9									
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	557	1	3051	2	Y	68					283
							75	9									
04	3390	X	3135	-0-	-255	-0-	445	1	2664	2	Y	24					307
							26	9									
05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	559	1	2979	2	Y	37	187	1			157
							41	9									
06	3570	X	1562	-0-	-2008	-0-	325	1	1190	2	Y	43					200
							47	9									
07	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	659	1	3320	2	Y	93					293
							102	9									
08	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	762	1	3660	2	Y	35					328
							39	9									
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	391	1	2630	2	Y	30	184	1			174
							33	9									
10	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	410	1	3098	2	Y	198	314	1			58
							218	9									
11	3780	X	2194	-0-	-1586	-0-	319	1	1854	2	Y	19					77
							21	9									
12	3906	X	3598	-0-	-308	-0-	752	1	2755	2	Y	83					160
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 39,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 833

BONUS (YEGUA 6900) 10509 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOETTCHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069326 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	310	1	2490	2	N	14					116
							15	9									
02	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	280	1	2441	2	N	-0-					116
03	2945	N	2450	-0-	-495	-0-	10	1	2423	2	N	15					131
							17	9									
04	3000	N	3129	-0-	129	129	300	1	2811	2	N	16					147
							18	9									
05	2976	N	2625	-0-	-351	-0-	300	1	2312	2	N	12					159
							13	9									
06	2370	N	2298	-0-	-72	-0-	300	1	1996	2	N	2					161
							2	9									
07	2976		2259	-0-	-717	-0-	310	1	1947	2	N	2					163
							2	9									
08	2976		2207	-0-	-769	-0-	290	1	1917	2	N	-0-					163
09	2880		2231	-0-	-649	-0-	290	1	1941	2	N	-0-					163
10	2748	R	2748	-0-	-0-	-0-	310	1	2438	2	N	-0-					163
11	2310	#	954	-0-	-1356	-0-	160	1	794	2	N	-0-					163
12	2294	#	39	-0-	-2255	-0-	30	1	9	2	N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 26,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BONUS (YEGUA 7500) 10509 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEYNE WELL #: 1 RRCID -> 119028 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7442 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	19	1	183	2	Y	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	32	1	263	3	Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	30	1	192	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	21	1	162	3	Y	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	21	1	183	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	162	-0-	-48	-0-	17	1	144	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	33	1	281	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	42	1	416	3	Y	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	36	1	336	3	Y	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	31	1	295	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	211	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS (YEGUA 7500) //CONT.// 10509 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KRENEK WELL #: 1T RRCID -> 119425 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7472 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	1677	-0-	1677	1677	181	1	1496	3	Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	1680	-0-	1680	3357	223	1	1457	3	Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	1466	-0-	1466	4823	168	1	1298	3	Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	1400	-0-	1400	6223	147	1	1253	3	Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	1115	-0-	1115	7338	116	1	994	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	SI	MULT	1161	-0-	1161	8499	121	1	1025	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
08	SI	MULT	1467	-0-	1467	9966	134	1	1333	3	Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	2055	-0-	2055	12021	202	1	1853	3	Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	1784	-0-	1784	13805	170	1	1595	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
11	SI	MULT	1202	-0-	1202	15007	116	1	1077	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	15007					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
MAHALITC/HUNT WELL #: 5 RRCID -> 216700 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7414 - 7614

01	2822	R	2822	-0-	-0-	-0-	227	1	2591	3	N	4	4	8					161
							4	9											
02	2492	#	2386	-0-	-106	-0-	198	1	2148	3	N	36	78	1	21	8			98
							40	9											
03	2728	#	2623	-0-	-105	-0-	211	1	2376	3	N	33	30	8					101
							36	9											
04	2730	#	2335	-0-	-395	-0-	192	1	2141	3	N	2	2	8					101
							2	9											
05	2821	#	2578	-0-	-243	-0-	212	1	2359	3	N	6	6	8					101
							7	9											
06	2730	#	1391	-0-	-1339	-0-	114	1	1275	3	N	2	1	8					102
							2	9											
07	2635	#	1550	-0-	-1085	-0-	133	1	1415	3	N	2	2	8					102
							2	9											
08	2635	#	1168	-0-	-1467	-0-	92	1	1074	3	N	2	2	8					102
							2	9											
09	2490	#	8	-0-	-2482	-0-	1	1	7	3	N	-0-							102
10	2573	#	8	-0-	-2565	-0-	1	1	7	3	N	-0-							102
11	1500	#	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-							102
12	1550	#	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-							102

TOTAL GAS PROD: 16,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

BONUS, S. (MIOCENE 4100) 10511 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
WINTERMAN -A- WELL #: 3 T RRCID -> 127161 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4116 - 4117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER) 10516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084970 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12658 - 12694

01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	30	1	240	2	Y	-0-					-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	29	1	189	2	Y	-0-					-0-
03	186 N	166	-0-	-20	-0-	26	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	270 N	200	-0-	-70	-0-	29	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	52	1	277	2	Y	-0-					-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	57	1	208	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	161	-0-	-56	-0-	27	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	341 N	218	-0-	-123	-0-	38	1	180	2	Y	-0-					-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	39	1	260	2	Y	-0-					-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	34	1	258	2	Y	-0-					-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	39	1	226	2	Y	-0-					-0-
*12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	68	1	249	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINTERMANN WELL #: 7 RRCID -> 201025 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12660 - 12670

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER) //CONT.// 10516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
WINTERMANN WELL #: 8 RRCID -> 201219 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12509 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	449	1	3582	2	Y	-0-					137
02	2688	X	1968	-0-	-720	-0-	262	1	1706	2	Y	-0-					137
03	2976	X	2358	-0-	-618	-0-	364	1	1994	2	Y	-0-					137
04	3900	X	1763	-0-	-2137	-0-	253	1	1510	2	Y	-0-					137
05	4030	X	2728	-0-	-1302	-0-	400	1	2128	2	Y	182	180	1			139
							200	9									
06	3900	X	779	-0-	-3121	-0-	167	1	612	2	Y	-0-					139
07	2356	X	784	-0-	-1572	-0-	130	1	654	2	Y	-0-					139
08	2728	X	355	-0-	-2373	-0-	61	1	294	2	Y	-0-					139
09	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	526	1	3538	2	Y	-0-					139
10	3100	N	3468	-0-	368	368	405	1	3063	2	Y	-0-					139
11	2938	N	2570	-0-	-368	-0-	377	1	2193	2	Y	-0-					139
12	1147	X	22	-0-	-1125	-0-	5	1	17	2	Y	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 24,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

BONUS, S.E. (EAST BERNARD) 10518 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PITTS, ANELIA WELL #: 1 T RRCID -> 106680 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, S.E. (FRIO 3600) 10518 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PITTS, ANIELA WELL #: 7 RRCID -> 204053 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3562 - 3566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1161					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1161					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, S.E. (FRIO 3750) 10518 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAHALITC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193386 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 3868 PERF. 3714 - 3734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS, ANIELA WELL #: 7 RRCID -> 202777 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3728 - 3735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, S.E. (FRIO 3750) //CONT.// 10518 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KRUEGER WELL #: 15 RRCID -> 204743 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 3318 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, S.E. (FRIO 4300) 10518 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
CLARKE WELL #: 1 RRCID -> 258123 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 4621 PERF. 4301 - 4304

01	5518	X	3303	-0-	-2215	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	2686	-0-	-2830	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	2954	-0-	-2657	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
04	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	1498	-0-	-2005	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	1621	-0-	-1589	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
07	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	1808	-0-	-1137	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIPER S.W.D., LLC 886209
MAHALITIC, JOAN WELL #: 1 RRCID -> 234822 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4222 - 4224

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2013 - PLUGGED 09-19-2013

TOTAL GAS PROD: 184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, S. E. (FRIO 4600) 10518 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PITTS, ANIELA WELL #: 5 C RRCID -> 117721 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 4615 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRUEGER WELL #: 1 RRCID -> 200107 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4902 - 4980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYNE WELL #: 2 RRCID -> 263605 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 4665 - 7328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, S.E. (7100) 10518 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PITTS,DANIELA WELL #: 4C RRCID -> 119119 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7062 - 7074

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROCKING 'M' WELL #: 3 RRCID -> 265697 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 7009 - 7131

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750		8409	-0-	659	659	730	1	7657	3	Y	20					95
							22	9									
02	7000		7037	-0-	37	696	614	1	6398	3	Y	23	1	8			117
							25	9									
03	7352	R	6656	-0-	-696	-0-	579	1	5960	3	Y	106	163	1	4	8	56
							117	9									
04	5248	R	5248	-0-	-0-	-0-	401	1	4841	3	Y	5					61
							6	9									
05	9176	#	4590	-0-	-4586	-0-	366	1	4212	3	Y	11					72
							12	9									
06	8130	#	3923	-0-	-4207	-0-	325	1	3579	3	Y	17					89
							19	9									
07	7781	#	4220	-0-	-3561	-0-	391	1	3816	3	Y	12					101
							13	9									
08	6665	#	3905	-0-	-2760	-0-	402	1	3485	3	Y	16	99	1			18
							18	9									
09	4050		3667	-0-	-383	-0-	384	1	3280	3	Y	3					21
							3	9									
10	4185		3276	-0-	-909	-0-	337	1	2914	3	Y	23					44
							25	9									
11	4050		3268	-0-	-782	-0-	374	1	2873	3	Y	19					63
							21	9									
12	4185		1650	-0-	-2535	-0-	209	1	1424	3	Y	15					78
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 55,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

BONUS, S.E. (7400) 10518 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KRUEGER WELL #: 1 RRCID -> 103887 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7380 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRUEGER WELL #: 3 RRCID -> 111706 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7396 - 7412

01	589	N	569	-0-	-20	-0-	54	1	515	2	Y	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	56	1	467	3	Y	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	81	1	528	3	Y	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	63	1	484	3	Y	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	62	1	526	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	558	-0-	-12	-0-	58	1	498	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	60	1	509	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	56	1	551	3	Y	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	56	1	518	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	575	-0-	-14	-0-	55	1	514	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	600	N	483	-0-	-117	-0-	46	1	433	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 111829 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7417 - 7437

01	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	147	1	1399	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	114	-0-	-1342	-0-	12	1	102	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	12	-0-	-1569	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1252	-0-	-248	-0-	143	1	1109	3	Y	-0-					-0-
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	218	1	1867	3	Y	-0-					-0-
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	194	1	1668	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	194	1	1644	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	207	1	2058	3	Y	-0-					-0-
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	169	1	1554	3	Y	-0-					-0-
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	168	1	1569	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
11	1620	N	1418	-0-	-202	-0-	137	1	1270	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, S.E. (7400) //CONT.// 10518 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAHALITC WELL #: 1 C RRCID -> 112300 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7364 - 7384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANIELA, PITTS WELL #: 3 C RRCID -> 114063 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7352 - 7374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS, ANIELA WELL #: 5 T RRCID -> 117106 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7386 - 7402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		1783	-0-	1783	1783	204	1	1579	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		3021	-0-	3021	4804	316	1	2705	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2405	-0-	2405	7209	249	1	2145	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
07	T. A.		2107	-0-	2107	9316	219	1	1860	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
08	T. A.		1650	-0-	1650	10966	151	1	1499	3	Y	-0-					-0-
09	12789	X	1823	-0-	-10966	-0-	179	1	1644	3	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2050	-0-	-957	-0-	196	1	1832	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
11	2400	X	270	-0-	-2130	-0-	26	1	242	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, S.E. (7400) //CONT.// 10518 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PITTS, ANIELA WELL #: 4 T RRCID -> 118959 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7408 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	568	-0-	-21	-0-	54	1	514	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	531	-0-	-1	-0-	57	1	474	3	Y	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	75	1	490	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	539	-0-	-1	-0-	62	1	477	3	Y	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	63	1	537	3	Y	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	59	1	512	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	60	1	511	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	88	1	872	3	Y	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	58	1	529	3	Y	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	60	1	563	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	60	1	562	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRENEK WELL #: 1 C RRCID -> 118962 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7370 - 7390

01	1829	N	1408	-0-	-421	-0-	134	1	1274	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-					Y	-0-					-0-
03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIELDS WELL #: 1 RRCID -> 119919 COMPL. DATE 01/01/1986 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7399 - 7419

01	527	N	519	-0-	-8	-0-	49	1	470	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	51	1	417	3	Y	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	73	1	476	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	424	-0-	-86	-0-	49	1	375	3	Y	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	62	1	531	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	506	-0-	-34	-0-	52	1	452	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	55	1	464	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	94	1	930	3	Y	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	51	1	471	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	431	-0-	-96	-0-	41	1	385	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	660	N	415	-0-	-245	-0-	40	1	372	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, S.E. (7400) //CONT.// 10518 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUDGINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242374 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7182 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		1373	-0-	1373	1373	142	1	1225	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	T. A.		1477	-0-	1477	2850	154	1	1304	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
08	T. A.		1145	-0-	1145	3995	105	1	1040	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1122	-0-	-1878	2117	110	1	1012	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1075	-0-	-2025	92	103	1	961	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
11	1110	N	816	-0-	-294	-0-	79	1	731	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, SW. (VICKSBURG) 10519 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
TRANS TEXAS BONUS SWD WELL #: 1 RRCID -> 193381 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5325 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
BONUS SWD WELL #: 1 RRCID -> 180800 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4401 - 4920

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, SW. (WILCOX) 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KRUEGER WELL #: 8 RRCID -> 186624 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11500 - 12570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5396	-0-	-153	-0-	496	1	4734	2	Y	151	181	1			50
							166	9									
02	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	556	1	4606	3	Y	141	128	1			63
							155	9									
03	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	787	1	5143	3	Y	160	176	1			47
							176	9									
04	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	611	1	4720	3	Y	144	86	1			105
							158	9									
05	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	636	1	5446	3	Y	138	179	1			64
							152	9									
06	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	600	1	5164	3	Y	144	138	1			70
							26	4	158	9							
07	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	617	1	5235	3	Y	142	136	1			76
							78	4	156	9							
08	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	512	1	5083	3	Y	135	129	1			82
							149	9									
09	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	535	1	4920	3	Y	137	134	1			85
							151	9									
10	5580	X	5077	-0-	-503	-0-	472	1	4414	3	Y	125	131	1			79
							53	4	138	9							
11	5400	X	4983	-0-	-417	-0-	466	1	4334	3	Y	132	173	1			38
							38	4	145	9							
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 61,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,549

KRUEGER WELL #: 12 RRCID -> 187340 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 13475 PERF.11455 - 13372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5082	-0-	-622	-0-	466	1	4442	2	Y	158	185	1			53
							174	9									
02	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	547	1	4533	3	Y	139	129	1			63
							153	9									
03	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	780	1	5096	3	Y	158	175	1			46
							174	9									
04	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	607	1	4688	3	Y	148	88	1			106
							163	9									
05	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	632	1	5408	3	Y	123	169	1			60
							135	9									
06	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	601	1	5175	3	Y	129	126	1			63
							26	4	142	9							
07	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	629	1	5344	3	Y	141	132	1			72
							79	4	155	9							
08	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	532	1	5270	3	Y	137	128	1			81
							151	9									
09	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	560	1	5147	3	Y	140	135	1			86
							154	9									
10	5921	X	5493	-0-	-428	-0-	511	1	4785	3	Y	127	133	1			80
							57	4	140	9							
11	5730	X	5496	-0-	-234	-0-	516	1	4794	3	Y	131	173	1			38
							42	4	144	9							
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 62,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,531

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KRUEGER WELL #: 9 RRCID -> 187438 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 13652 PERF.11490 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4973	-0-	-452	-0-	456	1	4353	2	Y	149	175	1			50
							164	9									
02	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	552	1	4576	3	Y	138	126	1			62
							152	9									
03	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	730	1	4760	3	Y	156	172	1			46
							172	9									
04	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	556	1	4298	3	Y	143	85	1			104
							157	9									
05	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	602	1	5151	3	Y	128	171	1			61
							141	9									
06	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	571	1	4912	3	Y	127	124	1			64
							24	4	140	9							
07	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	589	1	4995	3	Y	138	130	1			72
							74	4	152	9							
08	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	486	1	4816	3	Y	131	124	1			79
							144	9									
09	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	467	1	4297	3	Y	124	124	1			79
							136	9									
10	4774	X	4307	-0-	-467	-0-	400	1	3746	3	Y	105	114	1			70
							45	4	116	9							
*11	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	537	1	4999	3	Y	121	155	1			36
							44	4	133	9							
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 58,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,460

KRUEGER WELL #: 10 RRCID -> 189059 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH 13627 PERF.11560 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	6909	-0-	-1895	-0-	639	1	6093	2	Y	161	189	1			54
							177	9									
02	7952	X	6136	-0-	-1816	-0-	644	1	5331	3	Y	146	135	1			65
							161	9									
03	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	887	1	5793	3	Y	166	182	1			49
							183	9									
04	6630	X	6100	-0-	-530	-0-	680	1	5252	3	Y	153	91	1			111
							168	9									
05	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	721	1	6172	3	Y	147	190	1			68
							162	9									
06	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	712	1	6134	3	Y	158	149	1			77
							31	4	174	9							
07	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	711	1	6039	3	Y	166	156	1			87
							89	4	183	9							
08	6851	X	6576	-0-	-275	-0-	586	1	5811	3	Y	163	152	1			98
							179	9									
09	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	596	1	5475	3	Y	164	159	1			103
							180	9									
10	5673	X	5582	-0-	-91	-0-	516	1	4832	3	Y	161	163	1			101
							57	4	177	9							
*11	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	621	1	5781	3	Y	179	228	1			52
							51	4	197	9							
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 72,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,764

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
OBENHAUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171196 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10380 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	389	-0-	-1316	-0-	16	1	373	2	N	-0-					56
02	1540	N	187	-0-	-1353	-0-	7	1	180	2	N	-0-					56
03	1271	N	549	-0-	-722	-0-	20	1	529	2	N	-0-					56
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	16	1	422	2	N	-0-					56
05	217	N	87	-0-	-130	-0-	3	1	84	2	N	-0-					56
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	34	1	770	2	N	-0-					56
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	31	1	700	2	N	-0-					56
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	22	1	506	2	N	-0-					56
09	720	N	545	-0-	-175	-0-	22	1	523	2	N	-0-					56
10	744	N	396	-0-	-348	-0-	14	1	382	2	N	-0-					56
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	26	1	643	2	N	-0-					56
12	558	N	340	-0-	-218	-0-	14	1	326	2	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 5,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWEINLE WELL #: 1 RRCID -> 175518 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11528 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	285	2	N	-0-					197
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					197
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	2	N	-0-					197
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					197
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-					197
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					197
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					197
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					197
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-					197
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	13	1	356	2	N	-0-					197
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	12	1	296	2	N	-0-					197
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	2	N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 1,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177312 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11470 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15593	X	13400	-0-	-2193	-0-	515 101	1 9	12784	2	N	92	180	1			83
02	14000	X	10667	-0-	-3333	-0-	416 80	1 9	10171	2	N	73					156
03	DLQ G-10		13145	-0-	13145	13145	481 83	1 9	12581	2	N	75	182	1			49
04	DLQ G-10		14410	-0-	14410	27555	531 114	1 9	13765	2	N	104					153
05	DLQ G-10		14639	-0-	14639	42194	605 97	1 9	13937	2	N	88	176	1			65
06	DLQ G-10		13775	-0-	13775	55969	579 102	1 9	13094	2	N	93					158
07	DLQ G-10		14520	-0-	14520	70489	602 80	1 9	13838	2	N	73	172	1			59
08	DLQ G-10		13560	-0-	13560	84049	564 83	1 9	12913	2	N	75					134
09	96571	X	12522	-0-	-84049	-0-	496 69	1 9	11957	2	N	63	179	1			18
10	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	491 64	1 9	13149	2	N	58					76
11	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	515 90	1 9	12939	2	N	82					158
12	13020	X	11948	-0-	-1072	-0-	476 79	1 9	11393	2	N	72	182	1			48

TOTAL GAS PROD: 159,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 948

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
GLAZE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178111 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10314 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3774	-0-	-690	-0-	144	1	3575	2	N	50					100
							55	9									
02	3696	X	3057	-0-	-639	-0-	118	1	2886	2	N	48					148
							53	9									
03	DLQ G-10		4015	-0-	4015	4015	146	1	3813	2	N	51	182	1			17
							56	9									
04	DLQ G-10		3929	-0-	3929	7944	144	1	3729	2	N	51					68
							56	9									
05	DLQ G-10		3893	-0-	3893	11837	160	1	3674	2	N	54					122
							59	9									
06	DLQ G-10		3351	-0-	3351	15188	139	1	3161	2	N	46					168
							51	9									
07	DLQ G-10		3764	-0-	3764	18952	154	1	3558	2	N	47	175	1			40
							52	9									
08	DLQ G-10		3440	-0-	3440	22392	142	1	3254	2	N	40					80
							44	9									
09	25855	X	3463	-0-	-22392	-0-	136	1	3280	2	N	43					123
							47	9									
10	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	152	1	4066	2	N	44					167
							48	9									
11	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	147	1	3703	2	N	45	177	1			35
							50	9									
*12	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	157	1	3750	2	N	45					80
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 44,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

SCHWEINLE WELL #: 3 RRCID -> 178539 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10338 - 10560

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178543 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10294 - 11528

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
SCHWEINLE WELL #: 2 RRCID -> 179671 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 14625 PERF.11081 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17135	X	17135	-0-	-0-	-0-	660	1	16400	2	N	68					193
							75	9									
02	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	580	1	14189	2	N	58	179	1			72
							64	9									
03	15082	X	15082	-0-	-0-	-0-	554	1	14473	2	N	50					122
							55	9									
04	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	508	1	13191	2	N	49					171
							54	9									
05	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	569	1	13103	2	N	31					202
							34	9									
06	16200	X	13591	-0-	-2609	-0-	574	1	12988	2	N	26	175	1			53
							29	9									
07	16430	X	12407	-0-	-4023	-0-	515	1	11858	2	N	31					84
							34	9									
08	15097	X	7000	-0-	-8097	-0-	292	1	6687	2	N	19					103
							21	9									
09	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	378	1	9111	2	N	27					130
							30	9									
10	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	387	1	10378	2	N	32					162
							35	9									
11	12750	X	10732	-0-	-2018	-0-	410	1	10288	2	N	31					193
							34	9									
12	12400	X	10158	-0-	-2242	-0-	406	1	9708	2	N	40	180	1			53
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 148,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

REYNOLDS "B" WELL #: 9 RRCID -> 179769 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10388 - 10444

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
SCHWEINLE WELL #: 5 RRCID -> 180452 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 13338 PERF.11560 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2595	-0-	-443	-0-	99	1	2468	2	N	25					185
							28	9									
02	2744	X	1769	-0-	-975	-0-	68	1	1673	2	N	25					210
							28	9									
03	3038	X	904	-0-	-2134	-0-	34	1	869	2	N	1	196	1			15
							1	9									
04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	119	1	3074	2	N	90					105
							99	9									
05	3038	X	2077	-0-	-961	-0-	85	1	1959	2	N	30					135
							33	9									
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	177	1	3993	2	N	62					197
							68	9									
07	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	157	1	3616	2	N	54	191	1			60
							59	9									
08	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	146	1	3333	2	N	45					105
							50	9									
09	4230	X	2910	-0-	-1320	-0-	114	1	2750	2	N	42					147
							46	9									
10	4371	X	1894	-0-	-2477	-0-	67	1	1802	2	N	23					170
							25	9									
11	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	175	1	4404	2	N	42	189	1			23
							46	9									
12	3844	X	1159	-0-	-2685	-0-	46	1	1103	2	N	9					32
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 32,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

SCHWEINLE WELL #: 4 RRCID -> 180455 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10654 - 12094

01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-					170
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	5	1	123	2	N	-0-					170
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	6	1	148	2	N	-0-					170
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	N	-0-					170
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	240	2	N	7					177
							8	9									
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	23	1	522	2	N	32	164	1			45
							35	9									
07	155	N	86	-0-	-69	-0-	3	1	74	2	N	8					53
							9	9									
08	155	N	38	-0-	-117	-0-	2	1	36	2	N	-0-					53
09	T. A.		5	-0-	-75	-0-	1	2	4	9	N	4					57
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	T. A.		1777	-0-	1777	1777	64	1	1613	2	N	91					148
							100	9									
12	T. A.		616	-0-	616	2393	22	1	533	2	N	55					203
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 3,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
SCHWEINLE WELL #: 6 RRCID -> 180825 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 13148 PERF.11452 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2527	-0-	-480	-0-	95	1	2358	2	N	67					145
							74	9									
02	2716	X	2426	-0-	-290	-0-	92	1	2270	2	N	58					203
							64	9									
03	2697	X	2389	-0-	-308	-0-	86	1	2236	2	N	61	176	1			88
							67	9									
04	2610	X	2333	-0-	-277	-0-	84	1	2186	2	N	57					145
							63	9									
05	2697	N	2458	-0-	-239	-0-	98	1	2277	2	N	75					220
							83	9									
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	99	1	2242	2	N	48	174	1			94
							53	9									
07	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	117	1	2699	2	N	65					159
							72	9									
08	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	115	1	2635	2	N	54					213
							59	9									
09	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	107	1	2594	2	N	38	179	1			72
							42	9									
10	3100	N	3709	-0-	609	609	131	1	3511	2	N	61					133
							67	9									
*11	3000	N	2998	-0-	-2	607	113	1	2848	2	N	34					167
							37	9									
*12	3100	N	3349	-0-	249	856	132	1	3169	2	N	44					211
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 33,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 662

KRENEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182017 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10242 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	85	1	2108	2	N	28					148
							31	9									
02	2156	N	1803	-0-	-353	-0-	70	1	1701	2	N	29					177
							32	9									
03	2232	X	2031	-0-	-201	-0-	74	1	1932	2	N	23	160	1			40
							25	9									
04	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	79	1	2060	2	N	25					65
							28	9									
05	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	89	1	2057	2	N	28					93
							31	9									
06	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	91	1	2062	2	N	24					117
							26	9									
07	2232	X	2231	-0-	-1	-0-	92	1	2119	2	N	18					135
							20	9									
08	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	96	1	2208	2	N	30					165
							33	9									
09	2190	X	2001	-0-	-189	-0-	79	1	1905	2	N	15					180
							17	9									
10	2263	X	2141	-0-	-122	-0-	76	1	2032	2	N	30	172	1			38
							33	9									
11	2250	X	2085	-0-	-165	-0-	79	1	1989	2	N	15					53
							17	9									
12	2325	X	699	-0-	-1626	-0-	27	1	655	2	N	15					68
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 24,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
ROCKING M LAND & CATTLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 183676 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10424 - 13294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4325	-0-	-15	-0-	389	1	3710	2	Y	205	243	1			53
							226	9									
02	3920	X	3887	-0-	-33	-0-	316	1	3345	2	Y	205	152	1			106
							226	9									
03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	283	1	3706	2	Y	312	315	1			103
							343	9									
04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	269	1	3554	2	Y	122	164	1			61
							134	9									
05	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	258	1	3827	2	Y	234	205	1			90
							257	9									
06	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	292	1	3820	2	Y	172	221	1			41
							189	9									
07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	271	1	3571	2	Y	172	151	1			62
							189	9									
08	4030	X	3719	-0-	-311	-0-	260	1	3285	2	Y	158	145	1			75
							174	9									
09	INC	G-10	3361	-0-	3361	3361	246	1	2950	2	Y	150	140	1			85
							165	9									
10	INC	G-10	3284	-0-	3284	6645	245	1	2870	2	Y	154	145	1			94
							169	9									
11	INC	G-10	2797	-0-	2797	9442	239	1	2287	2	Y	246	216	1			124
							271	9									
12	INC	G-10	2729	-0-	2729	12171	180	1	2465	2	Y	76	74	1			126
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 45,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,206

ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183679 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10404 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	596	-0-	-241	-0-	56	1	531	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	672	N	597	-0-	-75	-0-	47	1	496	2	Y	49	26	1			25
							54	9									
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	48	1	630	2	Y	37	50	1			12
							41	9									
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	46	1	611	2	Y	9	17	1			4
							10	9									
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	45	1	666	2	Y	73	49	1			28
							80	9									
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	52	1	682	2	Y	67	79	1			16
							74	9									
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	56	1	741	2	Y	69	60	1			25
							76	9									
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	55	1	699	2	Y	57	55	1			27
							63	9									
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	57	1	686	2	Y	50	49	1			28
							55	9									
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	60	1	709	2	Y	50	48	1			30
							55	9									
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	67	1	638	2	Y	72	66	1			36
							79	9									
12	837	N	629	-0-	-208	-0-	41	1	564	2	Y	22	21	1			37
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 8,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 3 RRCID -> 183680 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11460 - 11772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	417	-0-	-48	-0-	40	1	377	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	347	-0-	-73	-0-	30	1	317	2	Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	29	1	382	2	Y	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	32	1	421	2	Y	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	29	1	427	2	Y	20	12	1			8
							22	9									
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	33	1	432	2	Y	-0-	8	1			-0-
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	33	1	425	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	373	-0-	-92	-0-	27	1	346	2	Y	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	2	Y	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	28	1	328	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	324	-0-	-36	-0-	29	1	280	2	Y	14	7	1			7
							15	9									
12	341	N	219	-0-	-122	-0-	15	1	204	2	Y	-0-	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 2 RRCID -> 183683 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11466 - 12400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	510	1	4872	2	Y	259	299	1			67
							285	9									
02	4984	X	4767	-0-	-217	-0-	387	1	4097	2	Y	257	191	1			133
							283	9									
03	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	361	1	4741	2	Y	368	380	1			121
							405	9									
04	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	328	1	4329	2	Y	143	193	1			71
							157	9									
05	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	293	1	4349	2	Y	266	235	1			102
							293	9									
06	4590	X	4553	-0-	-37	-0-	308	1	4024	2	Y	201	255	1			48
							221	9									
07	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	326	1	4298	2	Y	196	174	1			70
							216	9									
08	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	339	1	4273	2	Y	204	178	1			96
							224	9									
09	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	319	1	3830	2	Y	187	178	1			105
							206	9									
10	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	382	1	4480	2	Y	214	189	1			130
							235	9									
11	4350	X	4306	-0-	-44	-0-	375	1	3598	2	Y	303	281	1			152
							333	9									
12	4495	X	1617	-0-	-2878	-0-	107	1	1458	2	Y	47	91	1			108
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 55,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,645

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
SCHWEINLE WELL #: 7 RRCID -> 183752 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11404 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	341	1	8472	2	N	79	192	1			132
							87	9									
02	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	262	1	6408	2	N	47					179
							52	9									
03	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	385	1	10060	2	N	80	189	1			70
							88	9									
04	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	421	1	10926	2	N	73					143
							80	9									
05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	120	1	2765	2	N	14					157
							15	9									
06	9900	X	1451	-0-	-8449	-0-	61	1	1388	2	N	2					159
							2	9									
07	10230	X	1784	-0-	-8446	-0-	74	1	1704	2	N	5					164
							6	9									
08	10230	X	5811	-0-	-4419	-0-	241	1	5530	2	N	36					200
							40	9									
09	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	433	1	10461	2	N	73	182	1			91
							80	9									
10	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	409	1	10966	2	N	66					157
							73	9									
11	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	342	1	8587	2	N	73	185	1			45
							80	9									
12	6572	X	3266	-0-	-3306	-0-	130	1	3108	2	N	25					70
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 84,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

LOVELL-SHWAB WELL #: 1 RRCID -> 184064 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11570 - 12664

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
LOVELL-SHWAB WELL #: 2 RRCID -> 184065 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11664 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	15	10	1			5
							17	9									
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	20	13	1			8
							22	9									
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-	8	1			-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	37	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 562 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

KRENEK-HEYNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184705 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11340 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	573	-0-	-233	-0-	559	2	14	9	N	13					211
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	283	2	6	9	N	5					216
03	589	N	488	-0-	-101	-0-	480	2	8	9	N	7					223
04	570	N	163	-0-	-407	-0-	163	2			N	-0-					223
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	789	2	20	9	N	18					241
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	29	1	564	2	N	2	186	1			57
							2	9									
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	571	2	12	9	N	11					68
08	806	N	492	-0-	-314	-0-	482	2	10	9	N	9					77
09	600	N	445	-0-	-155	-0-	435	2	10	9	N	9					86
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	647	2	13	9	N	12					98
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	545	2	2	9	N	2					100
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 6,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

SCHWEINLE WELL #: 8 RRCID -> 185211 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11662 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	422	-0-	-105	-0-	16	1	406	2	N	-0-					14
02	420	N	389	-0-	-31	-0-	15	1	374	2	N	-0-					14
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	13	1	357	2	N	-0-					14
04	420	N	385	-0-	-35	-0-	15	1	370	2	N	-0-					14
05	434	N	346	-0-	-88	-0-	15	1	331	2	N	-0-					14
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	14	1	320	2	N	-0-					14
07	403	N	345	-0-	-58	-0-	15	1	330	2	N	-0-					14
08	341	N	155	-0-	-186	-0-	7	1	148	2	N	-0-					14
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	17	1	407	2	N	-0-					14
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	16	1	439	2	N	-0-					14
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	13	1	323	2	N	-0-					14
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	17	1	398	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 4,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 204139 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11862 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	42	1	406	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	28	1	306	2	Y	21	13	1			11
							23	9									
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	261	2	Y	4	14	1			1
							4	9									
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	361	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	270	N	159	-0-	-111	-0-	11	1	148	2	Y	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	282	-0-	-90	-0-	21	1	261	2	Y	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	2	Y	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	2	Y	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	45	1	436	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
*12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	53	1	718	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

GLAZE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204143 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11446 - 11924

01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	N	-0-					15
02	168	N	42	-0-	-126	-0-	1	1	41	2	N	-0-					15
03	186	N	122	-0-	-64	-0-	4	1	118	2	N	-0-					15
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	6	1	141	2	N	-0-					15
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	14	1	342	2	N	-0-					15
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	5	1	102	2	N	3					18
							3	9									
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	6	1	140	2	N	-0-					18
08	310	N	154	-0-	-156	-0-	6	1	135	2	N	12					30
							13	9									
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	N	18					48
							20	9									
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	30	1	810	2	N	172	163	1			57
							189	9									
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	29	1	738	2	N	78					135
							86	9									
*12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	31	1	753	2	N	35					170
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 4,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
SCHWEINLE WELL #: 10 RRCID -> 218336 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 14085 PERF.11654 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	4788	-0-	-1598	-0-	184	1	4571	2	N	30			210
							33	9							
02	4956	X	4418	-0-	-538	-0-	173	1	4231	2	N	13			223
							14	9							
03	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	176	1	4603	2	N	21	187	1	57
							23	9							
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	174	1	4502	2	N	25			82
							28	9							
05	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	187	1	4310	2	N	21			103
							23	9							
06	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	190	1	4285	2	N	5			108
							6	9							
07	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	192	1	4422	2	N	62			170
							68	9							
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	184	1	4213	2	N	14	157	1	27
							15	9							
09	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	162	1	3895	2	N	13			40
							14	9							
10	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	161	1	4303	2	N	25			65
							28	9							
11	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	161	1	4037	2	N	18			83
							20	9							
*12	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	181	1	4329	2	N	24			107
							26	9							

TOTAL GAS PROD: 54,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

SCHWEINLE WELL #: 9 RRCID -> 220011 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 14914 PERF.12374 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17422	X	14482	-0-	-2940	-0-	552	1	13699	2	N	210	194	1	216
							231	9							
02	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	545	1	13336	2	N	194	190	1	220
							213	9							
03	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	517	1	13508	2	N	202	193	1	229
							222	9							
04	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	483	1	12513	2	N	195	383	1	41
							215	9							
05	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	589	1	13559	2	N	198	191	1	48
							218	9							
06	13534	X	13534	-0-	-0-	-0-	565	1	12780	2	N	172	186	1	34
							189	9							
07	13702	X	13402	-0-	-300	-0-	549	1	12646	2	N	188	189	1	33
							207	9							
08	13702	X	13375	-0-	-327	-0-	551	1	12630	2	N	176			209
							194	9							
09	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	456	1	10979	2	N	181	186	1	204
							199	9							
10	13449	X	13449	-0-	-0-	-0-	475	1	12734	2	N	218	377	1	45
							240	9							
11	13740	X	13740	-0-	-0-	-0-	518	1	13016	2	N	187	196	1	36
							206	9							
12	12400	X	10615	-0-	-1785	-0-	417	1	9983	2	N	195	195	1	36
							215	9							

TOTAL GAS PROD: 160,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,316

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
SCHWEINLE WELL #: 11 RRCID -> 224328 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13552 PERF.11547 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15965	X	10189	-0-	-5776	-0-	391	1	9710	2	N	80	179	1			68
							88	9									
02	12208	X	7959	-0-	-4249	-0-	310	1	7579	2	N	64					132
							70	9									
03	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	458	1	11970	2	N	124	181	1			75
							136	9									
04	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	356	1	9237	2	N	65					140
							72	9									
05	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	442	1	10190	2	N	71	176	1			35
							78	9									
06	12150	X	9562	-0-	-2588	-0-	402	1	9092	2	N	62					97
							68	9									
07	12555	X	10628	-0-	-1927	-0-	440	1	10132	2	N	51					148
							56	9									
08	12555	X	10324	-0-	-2231	-0-	429	1	9823	2	N	65	181	1			32
							72	9									
09	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	336	1	8094	2	N	43					75
							47	9									
10	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	308	1	8253	2	N	68					143
							75	9									
11	9660	X	6810	-0-	-2850	-0-	258	1	6491	2	N	55	182	1			16
							61	9									
12	9982	X	8023	-0-	-1959	-0-	319	1	7636	2	N	62					78
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 113,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 810

XTO ENERGY INC. 945936
MAHALITC/HUNT WELL #: 7 RRCID -> 177324 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11108 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	454	-0-	-42	-0-	36	1	415	3	N	3					85
							3	9									
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	63	1	685	3	N	6	1	8			90
							7	9									
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	77	1	863	3	N	28	11	8			107
							31	9									
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	61	1	676	3	N	15	1	8			121
							17	9									
05	837	N	778	-0-	-59	-0-	63	1	701	3	N	13	2	8			132
							14	9									
06	930	N	693	-0-	-237	-0-	56	1	627	3	N	9	1	8			140
							10	9									
07	775	N	494	-0-	-281	-0-	42	1	444	3	N	7					147
							8	9									
08	775	N	500	-0-	-275	-0-	38	1	443	3	N	17	8	1	1	8	155
							19	9									
09	690	N	487	-0-	-203	-0-	40	1	436	3	N	10	1	8			164
							11	9									
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	46	1	433	3	N	24	1	8			187
							26	9									
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	60	1	529	3	N	6	1	8			192
							7	9									
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	57	1	455	3	N	23					215
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 7,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAHALITC/HUNT WELL #: 2 RRCID -> 177489 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13506 PERF.11446 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	698	1	7968	3	N	29	191	1			45
							32	9									
02	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	615	1	6681	3	N	29	4	8			70
							32	9									
03	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	662	1	7450	3	N	31	7	8			94
							34	9									
04	8430	X	7863	-0-	-567	-0-	644	1	7190	3	N	26					120
							29	9									
05	8711	X	8198	-0-	-513	-0-	673	1	7497	3	N	25	1	8			144
							28	9									
06	8430	X	6877	-0-	-1553	-0-	563	1	6292	3	N	20					164
							22	9									
07	8153	X	7691	-0-	-462	-0-	659	1	7007	3	N	23					187
							25	9									
08	8246	X	7854	-0-	-392	-0-	619	1	7200	3	N	32	10	1	2	8	207
							35	9									
09	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	679	1	7408	3	N	21	1	8			227
							23	9									
10	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	811	1	7555	3	N	19	185	1	1	8	60
							21	9									
11	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	829	1	7315	3	N	21	1	8			80
							23	9									
*12	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	903	1	7221	3	N	38					118
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 95,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

MAHALITC/HUNT WELL #: 4 RRCID -> 177693 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 13506 PERF.11421 - 12537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3694	-0-	-119	-0-	296	1	3374	3	N	22	2	8			60
							24	9									
02	3388	X	2115	-0-	-1273	-0-	177	1	1917	3	N	19	9	8			70
							21	9									
03	3751	X	3166	-0-	-585	-0-	256	1	2885	3	N	23	12	8			81
							25	9									
04	3630	X	3524	-0-	-106	-0-	288	1	3221	3	N	14	1	8			94
							15	9									
05	3689	X	3273	-0-	-416	-0-	268	1	2987	3	N	16	3	8			107
							18	9									
06	3570	X	2612	-0-	-958	-0-	214	1	2388	3	N	9	1	8			115
							10	9									
07	3627	X	3023	-0-	-604	-0-	259	1	2754	3	N	9	1	8			123
							10	9									
08	3627	X	3028	-0-	-599	-0-	237	1	2762	3	N	26	10	1	6	8	133
							29	9									
09	3420	X	2777	-0-	-643	-0-	233	1	2536	3	N	7	2	8			138
							8	9									
10	3286	X	1248	-0-	-2038	-0-	120	1	1122	3	N	5	1	8			142
							6	9									
11	2940	X	392	-0-	-2548	-0-	40	1	352	3	N	-0-					142
12	3038	X	438	-0-	-2600	-0-	49	1	389	3	N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 29,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAHALITC/HUNT WELL #: 6 RRCID -> 178092 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11449 - 12341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-		67	1	765	3	N	2	2	8			162
								2	9									
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-		109	1	1189	3	N	44	155	1	16	8	35
								48	9									
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-		68	1	765	3	N	16	16	8			35
								18	9									
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-		84	1	939	3	N	1	1	8			35
								1	9									
05	1488	N	822	-0-	-666	-0-		68	1	753	3	N	1	1	8			35
								1	9									
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-		109	1	1217	3	N	1	1	8			35
								1	9									
07	1054	N	933	-0-	-121	-0-		80	1	852	3	N	1	1	8			35
								1	9									
08	837	N	119	-0-	-718	-0-		9	1	108	3	N	2	2	8			35
								2	9									
09	1320	N	185	-0-	-1135	-0-		16	1	169	3	N	-0-					35
10	930	N	101	-0-	-829	-0-		10	1	90	3	N	1	1	8			35
								1	9									
11	120	N	86	-0-	-34	-0-		8	1	75	3	N	3	3	8			35
								3	9									
12	186	N	84	-0-	-102	-0-		9	1	75	3	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 7,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

MAHALITC/HUNT WELL #: 8 RRCID -> 178174 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11511 - 11621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-		199	1	2267	3	N	74	2	8			109
								81	9									
02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-		194	1	2109	3	N	78	13	8			174
								86	9									
03	2511	N	2305	-0-	-206	-0-		182	1	2044	3	N	72	20	8			226
								79	9									
04	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-		209	1	2333	3	N	73	194	1	1	8	104
								80	9									
05	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-		229	1	2549	3	N	81	4	8			181
								89	9									
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-		195	1	2174	3	N	54	182	1	1	8	52
								59	9									
07	2697	N	2627	-0-	-70	-0-		220	1	2334	3	N	66	1	8			117
								73	9									
08	2883	N	2758	-0-	-125	-0-		211	1	2449	3	N	89	18	1	7	8	181
								98	9									
09	2430	N	2341	-0-	-89	-0-		191	1	2084	3	N	60	3	8			238
								66	9									
10	2635	N	2388	-0-	-247	-0-		226	1	2104	3	N	53	3	8			288
								58	9									
11	2670	N	2280	-0-	-390	-0-		227	1	2006	3	N	43	2	8			329
								47	9									
12	2418	N	2366	-0-	-52	-0-		257	1	2052	3	N	52	185	1			196
								57	9									

TOTAL GAS PROD: 29,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 795

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAHALITC/HUNT WELL #: 3 RRCID -> 178585 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11439 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	116	1			13
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 41

HEARN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178593 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11466 - 12792

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						131
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						131
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16						147
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						147
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	146	1				8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	8	3	46	6		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2013 - PLUGGED 06-13-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 69

SCHLUTER-JANSSEN WELL #: 1 RRCID -> 179869 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11485 - 12506

01	4495	X	3518	-0-	-977	-0-	301 64	1 9	3153	3	Y	58	189	1	3	8		57
02	4060	X	3219	-0-	-841	-0-	276 69	1 9	2874	3	Y	63	13	8				107
03	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	444 88	1 9	3389	3	Y	80	23	8				164
04	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	909 59	1 9	3923	3	Y	54	195	1	1	8		22
05	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	822 56	1 9	3951	3	Y	51	1	8				72
06	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	996 50	1 9	4040	3	Y	45						117
07	5053	X	4149	-0-	-904	-0-	595 41	1 9	3513	3	Y	37						154
08	5053	X	2985	-0-	-2068	-0-	304 50	1 9	2631	3	Y	45	10	1	4	8		185
09	4320	X	2328	-0-	-1992	-0-	243 12	1 9	2073	3	Y	11	1	8				195
10	4464	X	2951	-0-	-1513	-0-	301 43	1 9	2607	3	Y	39	191	1				43
11	4320	X	2848	-0-	-1472	-0-	322 52	1 9	2474	3	Y	47						90
12	4154	X	2096	-0-	-2058	-0-	260 62	1 9	1774	3	Y	56	23	1				123

TOTAL GAS PROD: 42,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHLUTER-JANSSEN WELL #: 2 RRCID -> 180229 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11574 - 12527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	557	1	5834	3	Y	67	8	8			136
							74	9									
02	5936	X	4147	-0-	-1789	-0-	357	1	3722	3	Y	62	29	8			169
							68	9									
03	6727	X	5300	-0-	-1427	-0-	461	1	4741	3	Y	89	40	8			218
							98	9									
04	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	520	1	6267	3	Y	44	182	1	4	8	76
							48	9									
05	6727	X	6708	-0-	-19	-0-	530	1	6090	3	Y	80	9	8			147
							88	9									
06	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	562	1	6183	3	Y	46	4	8			189
							51	9									
07	7068	X	6579	-0-	-489	-0-	603	1	5882	3	Y	85	188	1	3	8	83
							94	9									
08	7068	X	6588	-0-	-480	-0-	678	1	5875	3	Y	32	10	1	22	8	83
							35	9									
09	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	668	1	5703	3	Y	38	7	8			114
							42	9									
10	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	742	1	6428	3	Y	111	25	1	9	8	191
							122	9									
11	6360	X	6134	-0-	-226	-0-	701	1	5390	3	Y	39	9	8			221
							43	9									
12	6572	X	6327	-0-	-245	-0-	801	1	5458	3	Y	62	31	1	1	8	251
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 75,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 755

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 180390 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 14347 PERF.11783 - 13363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4017	-0-	-199	-0-	339	1	3555	3	Y	112					254
							123	9									
02	3808	X	3368	-0-	-440	-0-	286	1	2977	3	Y	95	193	1			156
							105	9									
03	4092	X	3808	-0-	-284	-0-	326	1	3354	3	Y	116	194	1	3	8	75
							128	9									
04	3960	X	3181	-0-	-779	-0-	236	1	2844	3	Y	92					167
							101	9									
05	4092	X	3159	-0-	-933	-0-	244	1	2804	3	Y	101	188	1			80
							111	9									
06	3900	X	3408	-0-	-492	-0-	275	1	3023	3	Y	100					180
							110	9									
07	3813	X	3510	-0-	-303	-0-	318	1	3097	3	Y	86	185	1			81
							95	9									
08	3813	X	3340	-0-	-473	-0-	331	1	2868	3	Y	128	29	1			180
							141	9									
09	3420	X	2591	-0-	-829	-0-	263	1	2248	3	Y	73	187	1			66
							80	9									
10	3534	X	2558	-0-	-976	-0-	252	1	2183	3	Y	112	33	1			145
							123	9									
11	3420	X	2651	-0-	-769	-0-	293	1	2250	3	Y	98					243
							108	9									
12	3503	X	2735	-0-	-768	-0-	332	1	2263	3	Y	127	220	1			150
							140	9									

TOTAL GAS PROD: 38,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,240

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 180715 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.11546 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4994	-0-	-431	-0-	423	1	4431	3	Y	127	180	1	2	8	151
							140	9									
02	4900	X	4266	-0-	-634	-0-	363	1	3776	3	Y	115	193	1	9	8	64
							127	9									
03	5363	X	4779	-0-	-584	-0-	411	1	4226	3	Y	129	14	8			179
							142	9									
04	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	392	1	4731	3	Y	127	191	1	1	8	114
							140	9									
05	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	423	1	4860	3	Y	127	2	8			239
							140	9									
06	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	405	1	4461	3	Y	102	188	1	1	8	152
							112	9									
07	5425	X	4915	-0-	-510	-0-	448	1	4364	3	Y	94	180	1	1	8	65
							103	9									
08	5456	X	4913	-0-	-543	-0-	497	1	4303	3	Y	103	27	1	7	8	134
							113	9									
09	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	514	1	4385	3	Y	102	2	8			234
							112	9									
10	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	492	1	4263	3	Y	130	226	1	2	8	136
							143	9									
11	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	525	1	4036	3	Y	118	1	8			253
							130	9									
*12	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	543	1	3704	3	Y	137	223	1			167
							151	9									

TOTAL GAS PROD: 58,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,411

SCHLUTER-JANSSEN WELL #: 3 RRCID -> 180812 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11540 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	2638	-0-	-2353	-0-	228	1	2388	3	Y	20	4	8			128
							22	9									
02	4508	X	2294	-0-	-2214	-0-	198	1	2061	3	Y	32	19	8			141
							35	9									
03	4991	X	1662	-0-	-3329	-0-	147	1	1511	3	Y	4	4	8			141
							4	9									
04	4590	X	1275	-0-	-3315	-0-	96	1	1153	3	Y	24	1	8			164
							26	9									
05	3782	X	1447	-0-	-2335	-0-	108	1	1237	3	Y	93	191	1	1	8	65
							102	9									
06	2550	X	838	-0-	-1712	-0-	68	1	752	3	Y	16					81
							18	9									
07	2542	X	881	-0-	-1661	-0-	77	1	747	3	Y	52					133
							57	9									
08	1674	X	851	-0-	-823	-0-	84	1	727	3	Y	36	8	1			161
							40	9									
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	113	1	963	3	Y	34	1	8			194
							37	9									
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	108	1	932	3	Y	53	26	1	2	8	219
							58	9									
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	113	1	871	3	Y	16	1	8			234
							18	9									
12	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	138	1	938	3	Y	37	198	1			73
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 16,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180840 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 13555 PERF.10922 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	107	1	1120	3	Y	53	1	8			124
							58	9									
02	1232	N	1160	-0-	-72	-0-	97	1	1015	3	Y	44	4	8			164
							48	9									
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	127	1	1308	3	Y	67	10	8			221
							74	9									
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	113	1	1361	3	Y	50	190	1	1	8	80
							55	9									
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	108	1	1243	3	Y	147	1	8			226
							162	9									
06	1470	N	552	-0-	-918	-0-	46	1	506	3	Y	-0-	191	1			35
07	1581	N	704	-0-	-877	-0-	64	1	621	3	Y	17					52
							19	9									
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	149	1	1292	3	Y	92	19	1	2	8	123
							101	9									
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	150	1	1283	3	Y	45	1	8			167
							50	9									
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	135	1	1173	3	Y	50	7	1	1	8	209
							55	9									
11	1500	N	1235	-0-	-265	-0-	139	1	1065	3	Y	28					237
							31	9									
12	1519	N	916	-0-	-603	-0-	114	1	779	3	Y	21	196	1			62
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 14,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 614

ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 181702 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13343 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2380	-0-	-69	-0-	205	1	2147	3	Y	25	5	8			149
							28	9									
02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	211	1	2198	3	Y	38	25	8			162
							42	9									
03	2852	X	2549	-0-	-303	-0-	222	1	2290	3	Y	34	24	8			172
							37	9									
04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	224	1	2705	3	Y	87	196	1	1	8	62
							96	9									
05	2728	X	2413	-0-	-315	-0-	190	1	2183	3	Y	36	3	8			95
							40	9									
06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	246	1	2703	3	Y	60	1	8			154
							66	9									
07	3131	X	2855	-0-	-276	-0-	260	1	2540	3	Y	50	2	8			202
							55	9									
08	3131	X	2482	-0-	-649	-0-	250	1	2162	3	Y	64	191	1	11	8	64
							70	9									
09	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	245	1	2089	3	Y	94	4	8			154
							103	9									
10	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	295	1	2556	3	Y	125	225	1	6	8	48
							138	9									
11	2280	X	2071	-0-	-209	-0-	231	1	1776	3	Y	58	6	8			100
							64	9									
*12	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	318	1	2166	3	Y	70	32	1	1	8	137
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 31,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 741

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHLUTER-JANSSEN WELL #: 4 RRCID -> 182284 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11706 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKING "M" WELL #: 1 RRCID -> 182414 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10466 - 12548

01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	34	1	353	3	Y	3	3	8				8
							3	9										
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	2	3	20	9	Y	18	18	8				8
03	934	X	934	-0-	-0-	-0-	80	1	822	3	Y	29	9	1	24	8		4
							32	9										
04	870	X	226	-0-	-644	-0-	16	1	187	3	Y	21	4	8				21
							23	9										
05	899	X	661	-0-	-238	-0-	50	1	580	3	Y	28	6	8				43
							31	9										
06	900	X	152	-0-	-748	-0-	12	1	129	3	Y	10						53
							11	9										
07	930	X	867	-0-	-63	-0-	80	1	779	3	Y	7						60
							8	9										
08	930	X	174	-0-	-756	-0-	17	1	145	3	Y	11	59	1	1	8		11
							12	9										
09	630	X	339	-0-	-291	-0-	35	1	302	3	Y	2	1	8				12
							2	9										
10	868	X	776	-0-	-92	-0-	76	1	661	3	Y	35	1	8				46
							39	9										
11	840	X	446	-0-	-394	-0-	48	1	366	3	Y	29	1	8				74
							32	9										
12	868	X	780	-0-	-88	-0-	100	1	680	3	Y	-0-						74

TOTAL GAS PROD: 5,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

SHWAB WELL #: 1 RRCID -> 182536 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12613 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 183527 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 12842 PERF.11533 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	51	1	539	3	Y	66	195	1			95
							73	9									
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	44	1	461	3	Y	59					154
							65	9									
03	651	N	626	-0-	-25	-0-	49	1	504	3	Y	66	186	1			34
							73	9									
04	630	N	610	-0-	-20	-0-	42	1	512	3	Y	51					85
							56	9									
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	55	1	637	3	Y	56					141
							62	9									
06	600	N	550	-0-	-50	-0-	42	1	463	3	Y	41	135	1			47
							45	9									
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	52	1	507	3	Y	56					103
							62	9									
08	744	N	672	-0-	-72	-0-	61	1	527	3	Y	76	17	1			162
							84	9									
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	62	1	526	3	Y	53					215
							58	9									
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	59	1	507	3	Y	75	208	1			82
							83	9									
11	660	N	584	-0-	-76	-0-	60	1	462	3	Y	56					138
							62	9									
12	682	N	551	-0-	-131	-0-	58	1	398	3	Y	86	27	1			197
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 7,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 741

ROCKING "M" WELL #: 4 RRCID -> 183688 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11518 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	52	1	544	3	Y	5	3	8			24
							6	9									
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	57	1	592	3	Y	11	11	8			24
							12	9									
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	48	1	498	3	Y	17	18	1	17	8	6
							19	9									
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	60	1	718	3	Y	2	2	8			6
							2	9									
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	75	1	863	3	Y	9	8	8			7
							10	9									
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	87	1	953	3	Y	4	2	8			9
							4	9									
07	806	N	656	-0-	-150	-0-	61	1	593	3	Y	2	1	8			10
							2	9									
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	177	1	1536	3	Y	34	25	1	12	8	7
							37	9									
09	990	N	369	-0-	-621	-0-	36	1	308	3	Y	23	5	8			25
							25	9									
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	133	1	1154	3	Y	22	5	8			42
							24	9									
11	990	N	764	-0-	-226	-0-	87	1	665	3	Y	11	11	8			42
							12	9									
12	372	N	328	-0-	-44	-0-	42	1	285	3	Y	1	1	8			42
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROCKING "M" WELL #: 2 RRCID -> 184342 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12858 PERF.10452 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2013 - PLUGGED 05-31-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 187053 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10473 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					69
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	1			11
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 187142 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11538 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	353 1 166 9		3698	3	Y	151	193	1	10	8	70
02	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	322 1 193 9		3358	3	Y	175	49	8			196
03	4247	X	4173	-0-	-74	-0-	350 1 223 9		3600	3	Y	203	196	1	71	8	132
04	4080	X	3980	-0-	-100	-0-	292 1 162 9		3526	3	Y	147	195	1	5	8	79
05	4278	X	3927	-0-	-351	-0-	301 1 164 9		3462	3	Y	149	12	8			216
06	4140	X	3895	-0-	-245	-0-	312 1 146 9		3437	3	Y	133	191	1	4	8	154
07	4278	X	4071	-0-	-207	-0-	366 1 138 9		3567	3	Y	125	166	1	5	8	108
08	4185	X	4145	-0-	-40	-0-	409 1 191 9		3545	3	Y	174	214	1	28	8	40
09	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	426 1 129 9		3637	3	Y	117	10	8			147
10	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	424 1 53 9		3672	3	Y	48	17	1	11	8	167
11	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	454 1 11 9		3488	3	Y	10	10	8			167
12	3968	X	3731	-0-	-237	-0-	477 1 4 9		3250	3	Y	4	3	1	1	8	167

TOTAL GAS PROD: 48,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,436

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAHALITC/HUNT WELL #: 9 RRCID -> 193087 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	37	-0-	-459	-0-	3	1	34	3	N	-0-					78
02	252	N	43	-0-	-209	-0-	4	1	39	3	N	-0-					78
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	62	1	704	3	N	22	7	8			93
							24	9									
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	46	1	516	3	N	20	1	8			112
							22	9									
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	37	1	413	3	N	16	2	8			126
							18	9									
06	750	N	166	-0-	-584	-0-	13	1	147	3	N	5					131
							6	9									
07	589	N	395	-0-	-194	-0-	33	1	351	3	N	10					141
							11	9									
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	41	1	482	3	N	16	4	8			153
							18	9									
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	34	1	375	3	N	15	2	8			166
							17	9									
10	403	N	185	-0-	-218	-0-	17	1	159	3	N	8	1	8			173
							9	9									
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	73	1	641	3	N	8					181
							9	9									
12	434	N	162	-0-	-272	-0-	18	1	144	3	N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 4,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

BOSWELL CREEK (FRIO 3100) 10760 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
PRIME OPERATING COMPANY 677770
MONEYWORT WELL #: 1 RRCID -> 215683 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3092 - 3101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	336	#	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOULDIN LAKE (LOWER FRIO) 10802 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GRISHAM WELL #: 1 RRCID -> 216124 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14319 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1210	1	225	3	N	-0-					262
02	560	N	112	-0-	-448	-0-	47	1	65	3	N	-0-					262
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	60	1	395	3	N	32	182	1			112
							35	9									
04	750	N	119	-0-	-631	-0-	30	1	89	3	N	-0-					112
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	40	1	122	3	N	10					122
							11	9									
06	480	N	70	-0-	-410	-0-	27	1	43	3	N	-0-					122
07	124	N	44	-0-	-80	-0-	6	1	35	3	N	3					125
							3	9									
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	30	1	85	3	N	4					129
							4	9									
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	52	1	211	3	N	10					139
							11	9									
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	150	1	246	3	N	5					144
							6	9									
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	60	1	220	3	N	-0-					144
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 3,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

WYSE WELL #: 2 RRCID -> 217351 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13771 - 13777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47					88
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	39	1	57	3	Y	3					91
							3	9									
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	10					101
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	30	1	89	3	Y	12					113
							13	9									
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	51	1	161	3	Y	-0-	77	1			36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					39
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	23	1	122	3	Y	11					50
							12	9									
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	34	1	99	3	Y	32					82
							35	9									
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	20	1	81	3	Y	19					101
							21	9									
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	4					105
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	12					117
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 890 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

BOULDIN LAKE (LOWER FRIO) //CONT.// 10802 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WYSE WELL #: 1 RRCID -> 220325 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 15018 PERF.14111 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					102
02	364	N	98	-0-	-266	-0-	40	1	56	3	Y	2					104
							2	9									
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	30					134
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	30	1	91	3	Y	8					142
							9	9									
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	59	1	183	3	Y	-0-	98	1			44
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	89	1	135	3	Y	29					73
							32	9									
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	31	1	161	3	Y	9					82
							10	9									
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	56	1	161	3	Y	38					120
							42	9									
09	270	N	105	-0-	-165	-0-	18	1	75	3	Y	11					131
							12	9									
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1					132
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	8					140
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 1,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

BOWMORE (COOK MOUNTAIN) 10943 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
DYBALA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 255289 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13297 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	#	4474	-0-	-734	-0-	1493	1	2970	2	N	10					127
							11	9									
02	4974	R	4974	-0-	-0-	-0-	1394	1	3574	2	N	5					132
							6	9									
03	5332	#	4852	-0-	-480	-0-	1543	1	3292	2	N	15					147
							17	9									
04	5160	#	4587	-0-	-573	-0-	1493	1	3075	2	N	17					164
							19	9									
05	5518	#	4734	-0-	-784	-0-	1443	1	3278	2	N	12					176
							13	9									
06	5340	#	3772	-0-	-1568	-0-	1443	1	2321	2	N	7	2	8			181
							8	9									
07	5518	#	3760	-0-	-1758	-0-	1440	1	2317	2	N	3					184
							3	9									
08	4867	#	4143	-0-	-724	-0-	1490	1	2650	2	N	3					187
							3	9									
09	4590	#	2762	-0-	-1828	-0-	2762	2			N	-0-					187
10	4743	#	4104	-0-	-639	-0-	1142	1	2956	2	N	5					192
							6	9									
11	4020	#	2647	-0-	-1373	-0-	993	1	1654	2	N	-0-					192
12	4154	#	3363	-0-	-791	-0-	1142	1	2210	2	N	10					202
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 48,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100) 11252 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC 141726
SEBASTIAN WELL #: 1 RRCID -> 266051 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8298 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36564	R	36564	-0-	-0-	-0-	31878	2	4686	9	N	4260	4274	1			802
02	30721	R	30721	-0-	-0-	-0-	26928	2	3793	9	N	3448	3548	1			702
03	42842		31945	-0-	-10897	-0-	28036	2	3909	9	N	3554	3599	1			657
04	41460		28443	-0-	-13017	-0-	24900	2	3543	9	N	3221	3480	1			398
05	37882	#	26524	-0-	-11358	-0-	23286	2	3238	9	N	2944	2974	1			368
06	35370	#	23361	-0-	-12009	-0-	20085	2	175	4	N	2819	2816	1			371
							3101	9									
07	34007	#	24434	-0-	-9573	-0-	21274	2	3160	9	N	2873	2647	1			597
08	31930	#	28493	-0-	-3437	-0-	24835	2	3658	9	N	3325	3610	1			312
09	28440	#	26032	-0-	-2408	-0-	22921	2	3111	9	N	2828	2633	1			507
10	26536	#	25654	-0-	-882	-0-	22528	2	3126	9	N	2842	2844	1			505
11	27570	#	23623	-0-	-3947	-0-	20676	2	2947	9	N	2679	2857	1			327
12	28489	#	20191	-0-	-8298	-0-	17690	2	2501	9	N	2274	2276	1			325

TOTAL GAS PROD: 325,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,067

BRAZOS AREA 446-L SE-4 (DISC B) 11612 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ANATEXAS OFFSHORE, INC. 020599
STATE LEASE 103229 WELL #: 1 U RRCID -> 235321 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6932 - 6947

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC 222282
S.T. 446-L SW WELL #: 3 RRCID -> 146961 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6588 - 6626

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BEND (YEGUA) 11618 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
ENERGY CORPORATION OF AMERICA 251868
MOORE WELL #: RRCID -> 195315 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7838 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 405 (10,040 SAND) 11653 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK POOL ENERGY, LP 072712
STATE TRACT 405-LN/2 SE/4 WELL #: 1 RRCID -> 224098 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10040 - 10442

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14477		12793	-0-	-1684	-0-	12780	2	13	9	N	12	11	0			3
02		14308		14308	-0-	-0-	-0-	3566	1	10723	2	N	17	17	0			3
								19	9									
03		13268		-0-	-0-	-13268	-0-					N	-0-					3
04		12840		-0-	-0-	-12840	-0-					N	-0-					3
05		13268		-0-	-0-	-13268	-0-					N	-0-					3
06		12840		-0-	-0-	-12840	-0-					N	-0-					3
07		13268		-0-	-0-	-13268	-0-					N	-0-					3
08		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09		T. A.		1592	-0-	1592	1592	1589	2	2	4	N	1	3	0			1
								1	9									
10		T. A.		11620	-0-	11620	13212	11530	2	90	9	N	82	83	1			-0-
11		T. A.		11966	-0-	11966	25178	11908	2	58	9	N	53	53	1			-0-
*12		15290		13057	-0-	-2233	22945	13036	2	21	9	N	19	7	1			12

TOTAL GAS PROD: 65,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.) 11667 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 440-L WELL #: H 1 RRCID -> 155413 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7384 - 7392

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.) //CONT.// 11667 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
STATE TRACT 440L WELL #: A 1 RRCID -> 160345 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8485 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 478L WELL #: 2 RRCID -> 219438 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 7990 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB A-2) 11667 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 440-L WELL #: A 2 RRCID -> 137926 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7568 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB B-1) 11667 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
440-L UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 126332 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7351 - 7360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB G-1) 11667 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 440-L WELL #: 1G RRCID -> 119920 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7486 - 7495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.7950) 11667 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
440-L UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 156949 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8250 - 8257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.) 11667 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
440 L UNIT WELL #: 4022 L RRCID -> 040895 COMPL. DATE 09/19/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7515 - 7528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

440-L UNIT WELL #: K 1 RRCID -> 149955 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8502 - 8525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

440-L UNIT WELL #: I 1 RRCID -> 150318 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7656 - 7680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.) //CONT.// 11667 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
BRAZOS BLOCK 478-L WELL #: 2 RRCID -> 179676 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 8252 - 8285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLK. 440 (C SD. FB B-1) 11667 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
440-L UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 119572 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7549 - 7552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 440 (D SAND FB C-3) 11667 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 440-L WELL #: 3 C RRCID -> 119910 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7209 - 8021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 440(-S-SAND) 11667 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
440 L UNIT WELL #: 4023 RRCID -> 157582 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 6946 - 6968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 440 (-V-SD.) 11667 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
440 L UNIT WELL #: K 1 RRCID -> 169862 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7337 - 7359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 440 (-W- SD.) 11667 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
440L UNIT WELL #: 4012 RRCID -> 218420 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7750 - 7770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.) 11667 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
440 L UNIT WELL #: 4012 RRCID -> 040826 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7970 - 8010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

440 L UNIT (NW) WELL #: 4022 U RRCID -> 061034 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

440-L UNIT WELL #: 1F RRCID -> 123867 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7270 - 7280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.) //CONT.// 11667 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
440-L UNIT WELL #: 4021 RRCID -> 132767 COMPL. DATE 11/03/1989 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 7202 - 7207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

440-L UNIT WELL #: J 1 RRCID -> 141549 COMPL. DATE 05/21/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7356 - 7403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

440-L UNIT WELL #: E 1 RRCID -> 149580 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7485 - 7532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.) //CONT.// 11667 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
440L UNIT WELL #: N 1 RRCID -> 169980 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7314 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.) 11681 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 446 L-NW WELL #: 7 U RRCID -> 078398 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7010 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 446L-NW WELL #: 8 U RRCID -> 078404 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7926 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 446 (-D- SD.) 11681 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 446-L NW WELL #: 5 RRCID -> 150215 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7547 - 7555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 446 (D-2 SD.) 11681 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 446L N.W. WELL #: 5 RRCID -> 138603 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 6668 - 7669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 446 (D-6692) 11681 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
S. L. 57656 WELL #: 4 L RRCID -> 124273 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6692 - 6709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.) 11681 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 446L /NW./ WELL #: 4 U RRCID -> 040874 COMPL. DATE 10/12/1966 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 446L N. W. WELL #: 6 U RRCID -> 041036 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7669 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 446L-NW WELL #: 8L RRCID -> 118469 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8721 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.) //CONT.// 11681 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
STATE TRACT 446-L (NW) WELL #: 9 RRCID -> 118954 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7839 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 446 (-E-2- SD.) 11681 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 446L /NW./ WELL #: 2 U RRCID -> 040885 COMPL. DATE 10/14/1966 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6954 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 446 (-F- SD.) 11681 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 446L /NW/ WELL #: 6 L RRCID -> 041037 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8270 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 446 (-F- SD.) //CONT.// 11681 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
STATE TRACT 446/NW WELL #: 7 L RRCID -> 078399 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8226 - 8276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 446 (-G- SD.) 11681 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 446L /NW./ WELL #: 2 L RRCID -> 040909 COMPL. DATE 10/14/1966 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7476 - 7529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 446L SW-4 (M15C) 11692 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ANATEXAS OFFSHORE, INC. 020599
STATE LEASE 103229 WELL #: 1 L RRCID -> 235779 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7250 - 7310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 446L SW-4 (M15C) //CONT.// 11692 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
S.T. 446L SW, SHELL S.T. 77323 WELL #: 3 RRCID -> 104741 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6924 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 479-L (X 1 SAND) 11694 537 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
BRAZOS BLOCK 479-L WELL #: 2 RRCID -> 162016 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7508 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSHIRE 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
DENVER ENERGY EXPLORATION,LLC 216456
JULIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 179226 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 2015 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
DFG OIL & GAS, LLC 216726
NURSERY WELL #: 2 RRCID -> 180990 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3768 PERF. 1799 - 1803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP. 222162
NEUGEBAUER-PATTISON SAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188467 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 1173 - 1186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERTECH RESOURCES, INC. 253153
BESSIE CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198288 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 3648 PERF. 911 - 916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
LEWIS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 178816 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2371 - 2373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2013 - PLUGGED 08-16-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON ET AL WELL #: 13 RRCID -> 196139 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 1740 - 1745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCORMICK WELL #: 33 RRCID -> 224266 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 2762 PERF. 1870 - 1873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2013 - PLUGGED 08-05-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 194982 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 1674 - 1756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
STATE LEASE M-100802 WELL #: 3 RRCID -> 198548 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 1703 - 1707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
GARRETT-COLE WELL #: 4 RRCID -> 194193 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 1662 - 1676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JR RESOURCES, INC. 427770
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 127512 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 1891 - 1897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
LOW BURGHER WELL #: 2 RRCID -> 202083 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 2198 - 2200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
STOWE WELL #: 2 RRCID -> 186936 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1029 - 1033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWE WELL #: 1 RRCID -> 188225 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1184 - 1200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
KOOMEY WELL #: 1 RRCID -> 193890 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 527 - 537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOOMEY WELL #: 6 RRCID -> 209011 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 1114 - 1117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOOMEY WELL #: 1A RRCID -> 211942 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 589 - 592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
R.T.C. RESOURCES, L.P. 687019
SODOLAK, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 213864 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 1780 - 1785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SODOLAK, EDDIE WELL #: 2 RRCID -> 219434 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 3266 PERF. 1708 - 1734

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANOTEX, LLC 813990
WEIDO WELL #: 1 RRCID -> 203010 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 889 - 891

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
WAPITI OPERATING, LLC 895805
KURATI WELL #: 2W RRCID -> 178879 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2538 - 2768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KURATI WELL #: 1 RRCID -> 178882 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2742 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KURATI WELL #: 6 RRCID -> 179427 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 3624 PERF. 2043 - 2048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
WAPITI OPERATING, LLC //CONT.// 895805
WEIDO WELL #: 6 RRCID -> 181164 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1062 - 1064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITMAN WELL #: 5 RRCID -> 182311 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1975 - 1995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KURATI WELL #: 10R RRCID -> 182312 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 3123 PERF. 2293 - 2298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
WAPITI OPERATING, LLC //CONT.// 895805
SWEENEY WELL #: 3 RRCID -> 182411 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2305 - 2314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTISON WELL #: 1 RRCID -> 189177 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2026 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 33 RRCID -> 197859 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1658 - 1660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
WAPITI OPERATING, LLC //CONT.// 895805
WANDER, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 200385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3455 - 3554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEIDO WELL #: 12 RRCID -> 207706 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 3578 PERF. 1487 - 1490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTANOVA "A" WELL #: 17 RRCID -> 208031 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2888 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
WAPITI OPERATING, LLC //CONT.// 895805
WEIDO WELL #: 10 RRCID -> 208032 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 3595 PERF. 2350 - 2354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEIDO WELL #: 11 RRCID -> 208288 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3160 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSTICK, DAN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 235494 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1862 - 1880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
WAPITI OPERATING, LLC //CONT.// 895805
WILPITZ HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 242441 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2130 - 2146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C) 12314 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
MC CORMICK WELL #: 6 RRCID -> 179994 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2860 - 2865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCORMICK WELL #: 13 RRCID -> 185064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2958 - 2968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C) //CONT.// 12314 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC//CONT.// 254244
MCCORMICK WELL #: 24 RRCID -> 188113 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 2471 PERF. 2264 - 2268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS PETROLEUM CORPORATION 658364
MINNS WELL #: 1 RRCID -> 180262 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2110 - 2150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROUSSARD, S. (NODOSARIA 2ND) 12367 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
ATCO PROD. CO., INC. 036050
CRTI/MCCLEOD-GILBERT 1ST CITY WELL #: 1 RRCID -> 128868 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9196 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROUSSARD, S. (NODOSARIA 2ND) //CONT.// 12367 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
ATCO PROD. CO., INC. //CONT.// 036050
MCLEOD, GILBERT-1ST CITY WELL #: 2 RRCID -> 156978 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8322 - 8342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUCE ROY (YEGUA) 12599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
HILL WELL #: 1 RRCID -> 221669 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7321 - 7732

01	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					141
02	532 X	239	-0-	-293	-0-	239	2			N	-0-					141
03	589 X	378	-0-	-211	-0-	378	2			N	-0-					141
04	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					141
05	589 X	469	-0-	-120	-0-	469	2			N	-0-					141
06	570 X	368	-0-	-202	-0-	368	2			N	-0-					141
07	682 X	593	-0-	-89	-0-	593	2			N	-0-					141
08	682 X	503	-0-	-179	-0-	503	2			N	-0-					141
09	660 X	450	-0-	-210	-0-	367	2	83	9	N	75	180	1			36
10	589 X	468	-0-	-121	-0-	468	2			N	-0-					36
11	570 X	38	-0-	-532	-0-	38	2			N	-0-					36
*12	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 5,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RASMUSSEN WELL #: 1 R RRCID -> 171407 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7716

01	5549 X	4985	-0-	-564	-0-	4942	2	43	9	N	39					223
02	5012 X	3252	-0-	-1760	-0-	3219	2	33	9	N	30	189	1			64
03	5208 X	4757	-0-	-451	-0-	4701	2	56	9	N	51					115
04	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6377	2	58	9	N	53					168
05	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	6217	2	58	9	N	53					221
06	4830 X	3529	-0-	-1301	-0-	3486	2	43	9	N	39					260
07	6665 X	3417	-0-	-3248	-0-	3380	2	37	9	N	34	171	1			123
08	6665 X	5421	-0-	-1244	-0-	5367	2	54	9	N	49					172
09	6450 X	5442	-0-	-1008	-0-	5389	2	53	9	N	48					220
10	6262 X	4228	-0-	-2034	-0-	4186	2	42	9	N	38					258
11	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5320	2	44	9	N	40					298
12	5611 X	4010	-0-	-1601	-0-	3966	2	44	9	N	40	167	1			171

TOTAL GAS PROD: 57,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

BRUCE ROY (YEGUA) //CONT.// 12599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 157722 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7685 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	995	2	10	9	N	9					74
02	812	N	390	-0-	-422	-0-	380	2	10	9	N	9					83
03	1116	N	795	-0-	-321	-0-	783	2	12	9	N	11					94
04	960	N	838	-0-	-122	-0-	825	2	13	9	N	12					106
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	771	2	13	9	N	12					118
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1048	2	2	9	N	2					120
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1074	2	1	9	N	1					121
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1016	2	1	9	N	1					122
09	1050	N	945	-0-	-105	-0-	927	2	18	9	N	16					138
10	1085	N	954	-0-	-131	-0-	943	2	11	9	N	10					148
11	990	N	742	-0-	-248	-0-	731	2	11	9	N	10					158
*12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1198	2	11	9	N	10					168

TOTAL GAS PROD: 10,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RASMUSSEN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 133846 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7679 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1163	-0-	-139	-0-	1141	2	22	9	N	20					85
02	1316	N	1220	-0-	-96	-0-	1214	2	6	9	N	5					90
03	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	1226	2	11	9	N	10					100
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1250	2	6	9	N	5					105
05	1364	N	1164	-0-	-200	-0-	1158	2	6	9	N	5					110
06	1200	N	951	-0-	-249	-0-	948	2	3	9	N	3					113
07	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	1264	2			N	-0-					113
08	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	1072	2			N	-0-					113
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1011	2	88	9	N	80	171	1			22
*10	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	1018	2	88	9	N	80					102
*11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1098	2	66	9	N	60					162
12	1147	N	358	-0-	-789	-0-	303	2	55	9	N	50	179	1			33

TOTAL GAS PROD: 13,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

WAGNER OIL COMPANY 891175
RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 132300 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7693 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4590	-0-	-556	-0-	408	1	4120	2	Y	56					126
							62	9									
02	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	415	1	4952	2	Y	109	181	1			54
							120	9									
03	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	439	1	4702	2	Y	83					137
							91	9									
04	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	399	1	4597	2	Y	76	105	1			108
							84	9									
05	6076	X	5643	-0-	-433	-0-	458	1	5107	2	Y	71					179
							78	9									
06	5880	X	4769	-0-	-1111	-0-	455	1	4266	2	Y	44					223
							48	9									
07	6076	X	2102	-0-	-3974	-0-	359	1	1743	2	Y	-0-					223
08	5642	X	3556	-0-	-2086	-0-	418	1	3090	2	Y	44	179	1			88
							48	9									
09	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	475	1	5543	2	Y	107					195
							118	9									
10	5642	X	4976	-0-	-666	-0-	454	1	4474	2	Y	44					239
							48	9									
11	4770	X	3908	-0-	-862	-0-	411	1	3424	2	Y	66	175	1			130
							73	9									
12	6262	X	5596	-0-	-666	-0-	426	1	5119	2	Y	46					176
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 57,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 746

BRUCE ROY (YEGUA) //CONT.// 12599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RASMUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 235539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7352 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1906	-0-	-357	-0-	172	1	1734	2	Y	-0-					-0-
02	2044	X	1869	-0-	-175	-0-	145	1	1724	2	Y	-0-					-0-
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	181	1	1946	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1762	-0-	-68	-0-	141	1	1621	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1974	-0-	-103	-0-	162	1	1812	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1508	-0-	-562	-0-	145	1	1363	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1532	-0-	-297	-0-	261	1	1271	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1691	-0-	-293	-0-	202	1	1489	2	Y	-0-					-0-
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	125	1	1454	2	Y	-0-					-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	166	1	1639	2	Y	-0-					-0-
*11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	189	1	1570	2	Y	-0-					-0-
*12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	174	1	2084	2	Y	30					30
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 21,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BRYAN (GEORGETOWN) 12697 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZOS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CHEYENNE WELL #: 1HT RRCID -> 161253 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 13808 PERF. 10521 - 13808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCK SNAG (FRIO 3800) 12893 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
ARABIAN WELL #: 1 RRCID -> 231765 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 3831 - 3837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	#	4685	-0-	-1081	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
02	5395	R	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
03	5933	R	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
04	5580	#	5068	-0-	-512	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
05	5983	#	5124	-0-	-859	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
06	5790	#	4939	-0-	-851	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
07	5983	#	4803	-0-	-1180	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
08	5921	#	4785	-0-	-1136	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
09	5070	#	4477	-0-	-593	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
10	5115	#	4686	-0-	-429	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
11	4950	#	4483	-0-	-467	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
12	4805	#	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKEYE, NORTH (9200) 12909 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
DAWDY WELL #: 1RE RRCID -> 242416 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9492 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	#	4880	-0-	-2994	-0-	4824	2	56	9	N	51					119
02	5348	#	3940	-0-	-1408	-0-	3901	2	39	9	N	35					154
03	5921	#	5209	-0-	-712	-0-	5156	2	53	9	N	48					202
04	5116	R	5116	-0-	-0-	-0-	5079	2	37	9	N	34	190	1			46
05	4867	#	3614	-0-	-1253	-0-	3578	2	36	9	N	33					79
06	5040	#	4331	-0-	-709	-0-	4297	2	34	9	N	31					110
07	5301	#	4968	-0-	-333	-0-	4926	2	42	9	N	38					148
08	5301	#	3217	-0-	-2084	-0-	3193	2	24	9	N	22					170
09	DLQ G-10		4584	-0-	4584	4584	4544	2	40	9	N	36					206
10	DLQ G-10		5237	-0-	5237	9821	5151	2	86	9	N	78	188	1			96
11	DLQ G-10		4959	-0-	4959	14780	4917	2	42	9	N	38					134
12	DLQ G-10		6807	-0-	6807	21587	6775	2	32	9	N	29					163

TOTAL GAS PROD: 56,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

BUCKEYE, WEST (7900) 12915 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
FAMCOR OIL, INC. 261273
KRIEGER, ROOTH WELL #: 1 RRCID -> 169889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8271 - 8280

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKS BAYOU (CIB-10) 12955 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 195669 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 12184 - 12191

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 177130 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12332 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	3118	-0-	-2586	-0-	378	1	2711	2	Y	26					277
							29	9									
02	5152	X	2883	-0-	-2269	-0-	418	1	2437	2	Y	25	123	1			179
							28	9									
03	3658	X	3009	-0-	-649	-0-	535	1	2350	2	Y	113	235	1			57
							124	9									
04	3450	X	3156	-0-	-294	-0-	486	1	2652	2	Y	16					73
							18	9									
05	3193	X	3029	-0-	-164	-0-	481	1	2523	2	Y	23					96
							25	9									
06	3090	X	2873	-0-	-217	-0-	504	1	2326	2	Y	39					135
							43	9									
07	3255	X	2854	-0-	-401	-0-	486	1	2331	2	Y	34					169
							37	9									
08	3255	X	2865	-0-	-390	-0-	531	1	2331	2	Y	3					172
							3	9									
09	DLQ G-10		2861	-0-	2861	2861	518	1	2282	2	Y	55					227
							61	9									
10	DLQ G-10		2963	-0-	2963	5824	499	1	2424	2	Y	36					263
							40	9									
11	DLQ G-10		2843	-0-	2843	8667	534	1	2300	2	Y	8					271
							9	9									
*12	11407	X	2740	-0-	-8667	-0-	604	1	2084	2	Y	47	257	1			61
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 35,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179728 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12082 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	1219	1	8732	2	Y	3					37
							3	9									
02	7868	X	6970	-0-	-898	-0-	1021	1	5947	2	Y	2	16	1			23
							2	9									
03	12927	X	5256	-0-	-7671	-0-	973	1	4274	2	Y	8	27	1			4
							9	9									
04	12510	X	6513	-0-	-5997	-0-	1008	1	5504	2	Y	1					5
							1	9									
05	12927	X	6682	-0-	-6245	-0-	1069	1	5611	2	Y	2					7
							2	9									
06	9630	X	5558	-0-	-4072	-0-	989	1	4566	2	Y	3					10
							3	9									
07	7719	X	6210	-0-	-1509	-0-	1070	1	5137	2	Y	3					13
							3	9									
08	6727	X	5499	-0-	-1228	-0-	1020	1	4479	2	Y	-0-					13
09	DLQ G-10		5349	-0-	5349	5349	988	1	4357	2	Y	4					17
							4	9									
10	DLQ G-10		6183	-0-	6183	11532	1054	1	5123	2	Y	5					22
							6	9									
11	DLQ G-10		4485	-0-	4485	16017	845	1	3639	2	Y	1					23
							1	9									
*12	18771	X	2754	-0-	-16017	-0-	617	1	2130	2	Y	6	22	1			7
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 71,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) //CONT.// 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 185153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13510 PERF.12722 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	166	1	14981	2	Y	-0-					118
02	14812	X	14080	-0-	-732	-0-	150	1	13930	2	Y	-0-					118
03	16802	X	13618	-0-	-3184	-0-	159	1	13459	2	Y	-0-	44	1			74
04	16260	X	12593	-0-	-3667	-0-	151	1	12442	2	Y	-0-					74
05	15593	X	12538	-0-	-3055	-0-	156	1	12378	2	Y	4					78
							4	9									
06	15090	X	11690	-0-	-3400	-0-	149	1	11530	2	Y	10					88
							11	9									
07	15593	X	10074	-0-	-5519	-0-	151	1	9919	2	Y	4					92
							4	9									
08	13609	X	10586	-0-	-3023	-0-	201	1	10376	2	Y	8	43	1			57
							9	9									
09	DLQ G-10		10442	-0-	10442	10442	127	1	10309	2	Y	5					62
							6	9									
10	DLQ G-10		10254	-0-	10254	20696	146	1	10101	2	Y	6					68
							7	9									
11	DLQ G-10		9934	-0-	9934	30630	148	1	9774	2	Y	11					79
							12	9									
*12	39057	X	8427	-0-	-30630	-0-	133	1	8269	2	Y	23	43	1			59
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 139,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

BASS GU WELL #: 1 RRCID -> 185846 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12187 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	878	-0-	-455	-0-	10	1	868	2	Y	-0-					-0-
02	1036	X	923	-0-	-113	-0-	13	1	910	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	543	-0-	-480	-0-	7	1	536	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	716	-0-	-124	-0-	7	1	709	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	343	-0-	-680	-0-	4	1	339	2	Y	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	9	1	666	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	407	-0-	-337	-0-	7	1	400	2	Y	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	9	1	467	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		291	-0-	291	291	6	1	285	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		398	-0-	398	689	8	1	390	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		237	-0-	237	926	6	1	231	2	Y	-0-					-0-
*12	1820	N	894	-0-	-926	-0-	22	1	872	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) //CONT.// 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13900 PERF.12738 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	7366	-0-		-2740	-0-	144	1	7218	2	Y	4					78
								4	9									
02	9128	X	6055	-0-		-3073	-0-	139	1	5913	2	Y	3	34	1			47
								3	9									
03	14920	X	14920	-0-		-0-	-0-	256	1	14622	2	Y	38	66	1			19
								42	9									
04	12116	X	12116	-0-		-0-	-0-	214	1	11898	2	Y	4					23
								4	9									
05	11200	X	11200	-0-		-0-	-0-	214	1	10979	2	Y	6					29
								7	9									
06	10281	X	10281	-0-		-0-	-0-	214	1	10057	2	Y	9					38
								10	9									
07	9690	X	9690	-0-		-0-	-0-	208	1	9473	2	Y	8					46
								9	9									
08	9367	X	9367	-0-		-0-	-0-	213	1	9153	2	Y	1					47
								1	9									
09	DLQ G-10		8645	-0-		8645	8645	201	1	8432	2	Y	11					58
								12	9									
10	DLQ G-10		8921	-0-		8921	17566	199	1	8716	2	Y	5					63
								6	9									
11	DLQ G-10		8218	-0-		8218	25784	207	1	8010	2	Y	1					64
								1	9									
*12	34343	X	8559	-0-		-25784	-0-	231	1	8318	2	Y	9	61	1			12
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 115,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 190214 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1645	N	1645	-0-		-0-	-0-	18	1	1627	2	Y	-0-					71
02	1968	N	1968	-0-		-0-	-0-	21	1	1947	2	Y	-0-					71
03	2092	N	2092	-0-		-0-	-0-	24	1	2068	2	Y	-0-	26	1			45
04	1983	N	1983	-0-		-0-	-0-	24	1	1959	2	Y	-0-					45
05	2170	N	2006	-0-		-164	-0-	25	1	1980	2	Y	1					46
								1	9									
06	2010	N	1938	-0-		-72	-0-	25	1	1907	2	Y	5					51
								6	9									
07	2046	N	1889	-0-		-157	-0-	28	1	1859	2	Y	2					53
								2	9									
08	2015	N	1848	-0-		-167	-0-	35	1	1809	2	Y	4	25	1			32
								4	9									
09	DLQ G-10		1802	-0-		1802	1802	22	1	1777	2	Y	3					35
								3	9									
10	DLQ G-10		1660	-0-		1660	3462	24	1	1634	2	Y	2					37
								2	9									
11	DLQ G-10		1496	-0-		1496	4958	22	1	1470	2	Y	4					41
								4	9									
*12	3000	N	1433	-0-		-1567	3391	22	1	1400	2	Y	10	23	1			28
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 21,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) //CONT.// 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BASS GU WELL #: 2 RRCID -> 229708 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13644 PERF.12800 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	4924	-0-		-1586	-0-	57	1	4855	2	Y	11	41	1			4
								12	9									
02	5955	X	5955	-0-		-0-	-0-	82	1	5867	2	Y	5					9
								6	9									
03	5759	X	5759	-0-		-0-	-0-	75	1	5675	2	Y	8	7	1			10
								9	9									
04	5400	X	3584	-0-		-1816	-0-	35	1	3547	2	Y	2	6	1			6
								2	9									
05	5580	X	3131	-0-		-2449	-0-	35	1	3092	2	Y	4	8	1			2
								4	9									
06	5400	X	4454	-0-		-946	-0-	59	1	4392	2	Y	3					5
								3	9									
07	5580	X	1823	-0-		-3757	-0-	32	1	1788	2	Y	3	7	1			1
								3	9									
08	5580	X	2086	-0-		-3494	-0-	38	1	2045	2	Y	3					4
								3	9									
09	DLQ G-10		5582	-0-		5582	5582	115	1	5460	2	Y	6	1	1			9
								7	9									
10	DLQ G-10		5221	-0-		5221	10803	103	1	5115	2	Y	3	11	1			1
								3	9									
11	DLQ G-10		3956	-0-		3956	14759	94	1	3856	2	Y	5					6
								6	9									
*12	18077	X	3318	-0-		-14759	-0-	81	1	3236	2	Y	1					7
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 49,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

UNION CENTRAL LIFE INS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 233773 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7068	-0-		-1116	-0-	1001	1	6064	2	Y	3					122
								3	9									
02	7392	X	5926	-0-		-1466	-0-	1148	1	4776	2	Y	2					124
								2	9									
03	7998	X	3395	-0-		-4603	-0-	770	1	2603	2	Y	20					144
								22	9									
04	7740	X	2364	-0-		-5376	-0-	777	1	1576	2	Y	10	125	1			29
								11	9									
05	7998	X	2433	-0-		-5565	-0-	485	1	1948	2	Y	-0-					29
06	6840	X	2004	-0-		-4836	-0-	414	1	1590	2	Y	-0-					29
07	6946	X	6946	-0-		-0-	-0-	896	1	6042	2	Y	7					36
								8	9									
08	3410	X	2281	-0-		-1129	-0-	369	1	1911	2	Y	1					37
								1	9									
09	DLQ G-10		7517	-0-		7517	7517	843	1	6674	2	Y	-0-					37
10	DLQ G-10		10003	-0-		10003	17520	1222	1	8781	2	Y	-0-					37
11	DLQ G-10		4770	-0-		4770	22290	699	1	4062	2	Y	8					45
								9	9									
*12	27214	X	4924	-0-		-22290	-0-	817	1	4107	2	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 59,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) //CONT.// 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UNION CENTRAL LIFE INS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235008 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12814 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	7504	-0-	-1827	-0-	1062	1	6434	2	Y	7			222
							8	9							
02	7896	X	3759	-0-	-4137	-0-	728	1	3028	2	Y	3			225
							3	9							
03	7192	X	1787	-0-	-5405	-0-	403	1	1363	2	Y	19			244
							21	9							
04	6960	X	3767	-0-	-3193	-0-	1233	1	2502	2	Y	29	212	1	61
							32	9							
05	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	1592	1	6393	2	Y	-0-			61
06	6960	X	6425	-0-	-535	-0-	1328	1	5097	2	Y	-0-			61
07	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	721	1	4861	2	Y	11			72
							12	9							
08	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	1221	1	6326	2	Y	10			82
							11	9							
09	DLQ G-10		8698	-0-	8698	8698	975	1	7723	2	Y	-0-			82
10	DLQ G-10		7003	-0-	7003	15701	855	1	6148	2	Y	-0-			82
11	DLQ G-10		4872	-0-	4872	20573	713	1	4146	2	Y	12			94
							13	9							
*12	26681	X	6108	-0-	-20573	-0-	1013	1	5095	2	Y	-0-			94

TOTAL GAS PROD: 71,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

BASS GU WELL #: 3 RRCID -> 245439 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	5224	-0-	-2154	-0-	56	1	4733	2	Y	395	587	1	146
							435	9							
02	6664	X	4238	-0-	-2426	-0-	56	1	4013	2	Y	154			300
							169	9							
03	6696	X	6477	-0-	-219	-0-	80	1	6046	2	Y	319	236	1	383
							351	9							
04	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	72	1	7332	2	Y	242	250	1	375
							266	9							
05	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	77	1	6862	2	Y	271	494	1	152
							298	9							
06	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	83	1	6246	2	Y	213			365
							234	9							
07	6696	X	6346	-0-	-350	-0-	103	1	5863	2	Y	345	518	1	192
							380	9							
08	6696	X	5896	-0-	-800	-0-	103	1	5548	2	Y	223			415
							245	9							
09	DLQ G-10		3581	-0-	3581	3581	70	1	3346	2	Y	150	135	1	430
							165	9							
10	DLQ G-10		4878	-0-	4878	8459	92	1	4603	2	Y	166	530	1	66
							183	9							
11	DLQ G-10		3960	-0-	3960	12419	89	1	3634	2	Y	215			281
							237	9							
*12	15610	X	3191	-0-	-12419	-0-	77	1	3080	2	Y	31			312
							34	9							

TOTAL GAS PROD: 65,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,724

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) //CONT.// 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BASS GU WELL #: 4 RRCID -> 249567 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12798 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS GU WELL #: 5 RRCID -> 249824 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.12284 - 12506

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110205	X	84609	-0-	-25596	-0-	985 194	1 9	83430	2	Y	176	238	1			65
02	97552	X	70242	-0-	-27310	-0-	967 74	1 9	69201	2	Y	67					132
03	91946	X	82220	-0-	-9726	-0-	1074 119	1 9	81027	2	Y	108	104	1			136
04	108692	X	108692	-0-	-0-	-0-	1062 97	1 9	107533	2	Y	88	88	1			136
05	100768	X	100768	-0-	-0-	-0-	1121 109	1 9	99538	2	Y	99	180	1			55
06	81870	X	79372	-0-	-2498	-0-	1046 75	1 9	78251	2	Y	68					123
07	91946	X	63295	-0-	-28651	-0-	1095 100	1 9	62100	2	Y	91	163	1			51
08	91946	X	58330	-0-	-33616	-0-	1062 64	1 9	57204	2	Y	58					109
09	DLQ	G-10	44795	-0-	44795	44795	921 55	1 9	43819	2	Y	50	36	1			123
10	DLQ	G-10	47187	-0-	47187	91982	926 65	1 9	46196	2	Y	59	159	1			23
11	DLQ	G-10	36538	-0-	36538	128520	869 88	1 9	35581	2	Y	80					103
*12	167214	X	38694	-0-	-128520	-0-	943 12	1 9	37739	2	Y	11					114

TOTAL GAS PROD: 814,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 955

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) //CONT.// 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 249847 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13078 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	11515	-0-	-730	-0-	126	1	11389	2	Y	-0-					284
02	11060	X	10194	-0-	-866	-0-	109	1	10085	2	Y	-0-					284
03	15469	X	10826	-0-	-4643	-0-	126	1	10700	2	Y	-0-	106	1			178
04	11130	X	10450	-0-	-680	-0-	125	1	10325	2	Y	-0-					178
05	11501	X	10363	-0-	-1138	-0-	129	1	10224	2	Y	9					187
							10	9									
06	11130	X	9871	-0-	-1259	-0-	126	1	9717	2	Y	25					212
							28	9									
07	11284	X	8702	-0-	-2582	-0-	130	1	8562	2	Y	9					221
							10	9									
08	10819	X	3869	-0-	-6950	-0-	73	1	3785	2	Y	10	105	1			126
							11	9									
09	DLQ G-10		12457	-0-	12457	12457	151	1	12288	2	Y	16					142
							18	9									
10	DLQ G-10		9928	-0-	9928	22385	141	1	9763	2	Y	22					164
							24	9									
11	DLQ G-10		8787	-0-	8787	31172	130	1	8617	2	Y	36					200
							40	9									
*12	41052	X	9880	-0-	-31172	-0-	155	1	9637	2	Y	80	110	1			170
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 116,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 257935 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.12715 - 12756

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	3958	-0-	858	858	904	1	3054	2	Y	-0-					-0-
04	858	X	-0-	-0-	-858	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNA, NORTH (YEGUA #4) 13287 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
RICHARDSON, HARDY WELL #: 5 RRCID -> 154663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7003 - 7005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	58	-0-	-66	-0-	8	1	50	2	Y	-0-					510
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	16	1	84	2	Y	-0-					510
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					510
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	12	1	54	2	Y	2					512
							2	9									
05	124	N	49	-0-	-75	-0-	8	1	41	2	Y	-0-					512
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	Y	-0-					512
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					512
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					512
09	T. A.		57	-0-	57	57	9	1	48	2	Y	-0-					512
10	T. A.		41	-0-	41	98	4	1	23	2	Y	13					525
							14	9									
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					525
*12	30		105	-0-	75	173	15	1	80	2	Y	9					534
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 604 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX) 13292 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC 313153
BP AMERICA A-17 WELL #: 1 RRCID -> 214789 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13432 - 13592

01	2480	#	2227	-0-	-253	-0-	2195	3	32	9	Y	29	29	1			114
02	2128	#	1557	-0-	-571	-0-	1543	3	14	9	Y	13	19	1			108
03	2325	#	1601	-0-	-724	-0-	1540	3	61	9	Y	55	39	1			124
04	2250	#	2132	-0-	-118	-0-	2098	3	34	9	Y	31	43	1			112
05	2325	#	2124	-0-	-201	-0-	2100	3	24	9	Y	22	22	1			112
06	2160	#	2122	-0-	-38	-0-	2100	3	22	9	Y	20	43	1			89
07	2201	#	781	-0-	-1420	-0-	770	3	11	9	Y	10					99
08	2201	#	1187	-0-	-1014	-0-	1162	3	25	9	Y	23	17	1			105
09	2130	#	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	28	39	1			94
10	2201	#	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	27	35	1			86
11	2130	#	1090	-0-	-1040	-0-	1064	3	26	9	Y	24	18	1			92
12	1178	#	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	17	27	1			82

TOTAL GAS PROD: 14,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

BUNA, WEST (WILCOX) 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC 313153
HANKAMER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 118170 COMPL. DATE 08/02/1985 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11730 - 11743

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153
HANKAMER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 118384 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11170 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANKAMER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 119194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12555 PERF.11438 - 11510

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	415	3	68	9	Y	62					176
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	340	3	53	9	Y	48					224
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	300	3	67	9	Y	61	189	1			96
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	336	3	63	9	Y	57					153
05	434	N	358	-0-	-76	-0-	300	3	58	9	Y	53					206
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	300	3	50	9	Y	45	190	1			61
07	403	N	353	-0-	-50	-0-	298	3	55	9	Y	50					111
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	305	3	118	9	Y	107					218
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	372	3	51	9	Y	46	188	1			76
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	374	3	52	9	Y	47					123
11	420	N	329	-0-	-91	-0-	277	3	52	9	Y	47					170
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	304	3	43	9	Y	39					209

TOTAL GAS PROD: 4,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 662

ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121029 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11396 - 11400

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	958	X	958	-0-	-0-	-0-	103	3	855	9	N	777	989	1			173
02	944	X	944	-0-	-0-	-0-	108	3	836	9	N	760	588	1			345
03	930	X	801	-0-	-129	-0-	100	3	701	9	N	637	599	1			383
04	930	X	746	-0-	-184	-0-	82	3	664	9	N	604	564	1			423
05	1054	X	873	-0-	-181	-0-	80	3	793	9	N	721	953	1			191
06	1020	X	842	-0-	-178	-0-	80	3	762	9	N	693	579	1			305
07	1054	X	800	-0-	-254	-0-	127	3	673	9	N	612	571	1			346
08	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	148	3	1257	9	N	1143	768	1			721
09	840	X	457	-0-	-383	-0-	184	3	273	9	N	248	583	1			386
10	941	X	941	-0-	-0-	-0-	178	3	763	9	N	694	980	1			100
11	1350	X	830	-0-	-520	-0-	100	3	730	9	N	664	401	1			363
12	1395	X	393	-0-	-1002	-0-	61	3	332	9	N	302	412	1			253

TOTAL GAS PROD: 9,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,855

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153
TEMPLE EASTEX ET AL WELL #: 1 RRCID -> 123117 COMPL. DATE 01/17/1987 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11030 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 123984 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10976 - 10995

01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	416	3	81	9	Y	74	57	1			75
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	358	3	55	9	Y	50	76	1			49
03	465	N	428	-0-	-37	-0-	350	3	78	9	Y	71	29	1			91
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	380	3	85	9	Y	77	85	1			83
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	400	3	85	9	Y	77	107	1			53
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	400	3	75	9	Y	68	62	1			59
07	496	N	394	-0-	-102	-0-	326	3	68	9	Y	62	70	1			51
08	496	N	377	-0-	-119	-0-	315	3	62	9	Y	56	53	1			54
09	480	N	426	-0-	-54	-0-	368	3	58	9	Y	53	48	1			59
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	355	3	65	9	Y	59	70	1			48
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	274	3	78	9	Y	71	54	1			65
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	303	3	88	9	Y	80	68	1			77

TOTAL GAS PROD: 5,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 798

SANTA FE ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 124696 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11036 - 11046

01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	780	3	66	9	Y	60	47	1			56
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	702	3	65	9	Y	59	89	1			26
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	700	3	57	9	Y	52	34	1			44
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	699	3	76	9	Y	69	75	1			38
05	837	N	784	-0-	-53	-0-	700	3	84	9	Y	76	95	1			19
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	700	3	88	9	Y	80	55	1			44
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	713	3	96	9	Y	87	99	1			32
08	775	N	351	-0-	-424	-0-	254	3	97	9	Y	88	83	1			37
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	806	3	78	9	Y	71	64	1			44
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	840	3	89	9	Y	81	96	1			29
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	630	3	94	9	Y	85	74	1			40
*12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	703	3	101	9	Y	92	79	1			53

TOTAL GAS PROD: 9,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 900

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153
ARCO FEE SEC. 83 WELL #: 1 RRCID -> 126181 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11041 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	591	3	146	9	Y	133	103	1			74
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	529	3	118	9	Y	107	162	1			19
03	713	N	640	-0-	-73	-0-	500	3	140	9	Y	127	63	1			83
04	720	N	683	-0-	-37	-0-	553	3	130	9	Y	118	129	1			72
05	713	N	680	-0-	-33	-0-	550	3	130	9	Y	118	163	1			27
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	550	3	131	9	Y	119	95	1			51
07	713	N	701	-0-	-12	-0-	563	3	138	9	Y	125	142	1			34
08	682	N	675	-0-	-7	-0-	541	3	134	9	Y	122	115	1			41
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	631	3	120	9	Y	109	99	1			51
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	636	3	139	9	Y	126	149	1			28
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	533	3	178	9	Y	162	114	1			76
*12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	618	3	216	9	Y	196	168	1			104

TOTAL GAS PROD: 8,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,562

ARCO FEE DIAMOND WELL #: 2R RRCID -> 127227 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11031 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21034	X	21034	-0-	-0-	-0-	19164	3	1870	9	N	1700	1722	1			455
02	18440	X	18440	-0-	-0-	-0-	16817	3	1623	9	N	1475	1525	1			405
03	17964	X	17964	-0-	-0-	-0-	16800	3	1164	9	N	1058	952	1			511
04	14428	X	14428	-0-	-0-	-0-	13087	3	1341	9	N	1219	1335	1			395
05	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	13000	3	1584	9	N	1440	1526	1			309
06	14510	X	14510	-0-	-0-	-0-	13000	3	1510	9	N	1373	1295	1			387
07	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	13385	3	1328	9	N	1207	1320	1			274
08	18215	X	18215	-0-	-0-	-0-	16669	3	1546	9	N	1405	1382	1			297
09	20822	X	20822	-0-	-0-	-0-	19408	3	1414	9	N	1285	1142	1			440
10	20553	X	20553	-0-	-0-	-0-	19158	3	1395	9	N	1268	1553	1			155
11	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-	13963	3	1324	9	N	1204	959	1			400
*12	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7256	3	648	9	N	589	754	1			235

TOTAL GAS PROD: 198,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,223

HANKAMER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 127976 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10991 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	638	3	95	9	Y	86	86	1			41
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	574	3	190	9	Y	173	199	1			15
03	775	N	704	-0-	-71	-0-	550	3	154	9	Y	140	100	1			55
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	606	3	161	9	Y	146	103	1			98
05	837	N	756	-0-	-81	-0-	600	3	156	9	Y	142	213	1			27
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	600	3	152	9	Y	138	109	1			56
07	806	N	761	-0-	-45	-0-	599	3	162	9	Y	147	203	1			-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	627	3	186	9	Y	169	105	1			64
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	766	3	155	9	Y	141	110	1			95
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	795	3	160	9	Y	145	222	1			18
11	780	N	739	-0-	-41	-0-	582	3	157	9	Y	143	113	1			48
*12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	636	3	120	9	Y	109	109	1			48

TOTAL GAS PROD: 9,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,679

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153
ARCO FEE DIAMOND WELL #: 4 RRCID -> 128226 COMPL. DATE 07/31/1988 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11036 - 11050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO FEE ELLERY WELL #: 1 RRCID -> 129902 COMPL. DATE 02/17/1989 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11020 - 11034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO FEE SILSBEE WELL #: 9 RRCID -> 132536 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 5398 - 5440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153
ARCO FEE SECTION 83 WELL #: 2 RRCID -> 185585 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10974 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186408 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11010 - 11028

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA A-38 WELL #: 2 RRCID -> 255959 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11052 - 11130

01	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3515	3	411	9	N	374	370	1			157
02	3444	X	3083	-0-	-361	-0-	2746	3	337	9	N	306	368	1			95
03	4216	X	3048	-0-	-1168	-0-	2700	3	348	9	N	316	190	1			221
04	4080	X	1734	-0-	-2346	-0-	1513	3	221	9	N	201	190	1			232
05	4185	X	1685	-0-	-2500	-0-	1500	3	185	9	N	168	181	1			219
06	3810	X	1612	-0-	-2198	-0-	1500	3	112	9	N	102	179	1			142
07	3410	X	580	-0-	-2830	-0-	477	3	103	9	N	94					236
08	3038	X	999	-0-	-2039	-0-	893	3	106	9	N	96	185	1			147
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	84					231
10	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	71	183	1			119
11	1620	X	674	-0-	-946	-0-	602	3	72	9	N	65					184
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	68	187	1			65

TOTAL GAS PROD: 17,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,945

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 261370 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11038 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3083	3	514	9	Y	467	362	1			205
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	2677	3	471	9	Y	428	633	1			-0-
03	3627	X	2985	-0-	-642	-0-	2500	3	485	9	Y	441	244	1			197
04	3510	X	3233	-0-	-277	-0-	2762	3	471	9	Y	428	469	1			156
05	3627	X	3181	-0-	-446	-0-	2700	3	481	9	Y	437	591	1			2
06	3480	X	3141	-0-	-339	-0-	2700	3	441	9	Y	401	345	1			58
07	3472	X	2964	-0-	-508	-0-	2534	3	430	9	Y	391	443	1			6
08	3348	X	2883	-0-	-465	-0-	2534	3	349	9	Y	317	299	1			24
09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3061	3	413	9	Y	375	339	1			60
10	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3061	3	413	9	Y	375	434	1			1
11	3150	X	2574	-0-	-576	-0-	2208	3	366	9	Y	333	333	1			1
12	2976	X	2644	-0-	-332	-0-	2367	3	277	9	Y	252	244	1			9

TOTAL GAS PROD: 37,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,645

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BP FEE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 230854 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12596 - 12612

01	1271	N	1058	-0-	-213	-0-	628	1	270	3	Y	145	195	1			159
							160	9									
02	1148	N	875	-0-	-273	-0-	567	1	178	3	Y	118					277
							130	9									
03	1271	X	926	-0-	-345	-0-	628	1	159	3	Y	126	193	1			210
							139	9									
04	1230	X	900	-0-	-330	-0-	608	1	150	3	Y	129	195	1			144
							142	9									
05	1085	X	919	-0-	-166	-0-	628	1	169	3	Y	111	190	1			65
							122	9									
06	1020	X	735	-0-	-285	-0-	608	1	40	3	Y	79					144
							87	9									
07	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	628	1	536	3	Y	106	191	1			59
							117	9									
08	930	X	852	-0-	-78	-0-	628	1	50	3	Y	158					217
							174	9									
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	608	1	304	3	Y	127	192	1			152
							140	9									
10	1271	N	973	-0-	-298	-0-	628	1	201	3	Y	131	179	1			104
							144	9									
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	608	1	386	3	Y	118					222
							130	9									
*12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	628	1	335	3	Y	135	195	1			162
							149	9									

TOTAL GAS PROD: 11,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,483

BUNA, WEST (YEGUA) 13292 834 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC 313153
DIAMOND SWD WELL #: 1 RRCID -> 121749 COMPL. DATE 04/12/1990 TOTAL DEPTH 10746 PERF. 5115 - 5155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNA, WEST (14700) 13292 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC 313153
BP AMERICA A-38 WELL #: 1 RRCID -> 216314 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.15332 - 15468

01	11439 #	9479	-0-	-1960	-0-	9092	3	387	9	Y	352	352	1			13
02	9800 #	6547	-0-	-3253	-0-	6380	3	167	9	Y	152	165	1			-0-
03	10354 #	6806	-0-	-3548	-0-	6300	3	506	9	Y	460	330	1			130
04	9570 #	6335	-0-	-3235	-0-	6085	3	250	9	Y	227	323	1			34
05	9889 #	6281	-0-	-3608	-0-	6000	3	281	9	Y	255	163	1			126
06	9180 #	6268	-0-	-2912	-0-	6000	3	268	9	Y	244	322	1			48
07	7254 #	3326	-0-	-3928	-0-	3188	3	138	9	Y	125					173
08	7751 R	7751	-0-	-0-	-0-	7489	3	262	9	Y	238	175	1			236
09	6330 #	-0-	-0-	-6330	-0-					Y	245	344	1			137
10	6479 #	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	257	334	1			60
11	8332 R	8332	-0-	-0-	-0-	8083	3	249	9	Y	226	172	1			114
12	7750 #	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	104	159	1			59

TOTAL GAS PROD: 61,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,885

BURGHER (FRIO 3300) 13487 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
WEEKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 169462 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3314 - 3317

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUYE (LOWER COOK MTN. 3) 14064 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
KERR-MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 211128 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 14898 PERF.14437 - 14527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	87	1	1777	2	N	43	1	8			154
							47	9									
02	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	180	1	3888	2	N	178					332
							196	9									
03	5394	X	3473	-0-	-1921	-0-	229	1	2963	2	N	255	4	8			583
							281	9									
04	5220	X	719	-0-	-4501	-0-	30	1	539	2	N	136	402	1	1	8	316
							150	9									
05	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	120	383	1	1	8	52
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					52
07	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					52
08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					52
*09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					52
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 732

KERR-MCGEE WELL #: 2 RRCID -> 222830 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13886 - 14027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61736	X	61736	-0-	-0-	-0-	310	1	57779	2	N	3315	3204	1	1	8	743
							3647	9									
02	56130	X	56130	-0-	-0-	-0-	280	1	52706	2	N	2858	2699	1			902
							3144	9									
03	61355	X	61355	-0-	-0-	-0-	310	1	58277	2	N	2516	2742	1	1	8	675
							2768	9									
04	58067	X	58067	-0-	-0-	-0-	300	1	54318	2	N	3135	2966	1	1	8	843
							3449	9									
05	62270	X	62270	-0-	-0-	-0-	310	1	58550	2	N	3100	3227	1	1	8	715
							3410	9									
06	59602	X	59602	-0-	-0-	-0-	300	1	56196	2	N	2824	2987	1	1	8	551
							3106	9									
07	62727	X	62727	-0-	-0-	-0-	310	1	59250	2	N	2879	3144	1			286
							3167	9									
08	67868	X	67868	-0-	-0-	-0-	310	1	63662	2	N	3542	3462	1			366
							3896	9									
09	60051	X	60051	-0-	-0-	-0-	300	1	56570	2	N	2892	2887	1			371
							3181	9									
10	62674	X	62674	-0-	-0-	-0-	310	1	58887	2	N	3161	2981	1			551
							3477	9									
11	58196	X	58196	-0-	-0-	-0-	300	1	54609	2	N	2988	3200	1			339
							3287	9									
12	59582	X	52971	-0-	-6611	-0-	304	1	49633	2	N	2758	2432	1			665
							3034	9									

TOTAL GAS PROD: 723,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,968

BUYE (LOWER COOK MTN. 3) //CONT.// 14064 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
IMPERIAL WELL #: 1 RRCID -> 244402 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13882 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1711	-0-	-335	-0-	1599	2	112	9	N	102					159
02	1764	X	1295	-0-	-469	-0-	1198	2	97	9	N	88					247
03	1984	X	1720	-0-	-264	-0-	1610	2	110	9	N	100	190	1			157
04	1920	X	1523	-0-	-397	-0-	1426	2	97	9	N	88					245
05	1984	X	1320	-0-	-664	-0-	1220	2	100	9	N	91	196	1			140
06	1650	X	1630	-0-	-20	-0-	1497	2	133	9	N	121					261
07	1705	X	1286	-0-	-419	-0-	1221	2	65	9	N	59	185	1			135
08	1705	X	1593	-0-	-112	-0-	1494	2	99	9	N	90					225
09	1620	X	1377	-0-	-243	-0-	1292	2	85	9	N	77	192	1			110
10	1674	X	1479	-0-	-195	-0-	1361	2	118	9	N	107					217
11	1620	X	1003	-0-	-617	-0-	944	2	59	9	N	54	179	1			92
12	1581	X	1006	-0-	-575	-0-	920	2	86	9	N	78					170

TOTAL GAS PROD: 16,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,055

CIMAREX ENERGY CO. 153438
KERR-MCGEE WELL #: 3 RRCID -> 230364 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14809 PERF.14596 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13516	X	10986	-0-	-2530	-0-	412	1	7845	2	N	2481	2347	1			899
							2729	9									
02	12208	X	10305	-0-	-1903	-0-	372	1	7263	2	N	2427	2715	1			611
							2670	9									
03	15717	X	11930	-0-	-3787	-0-	399	1	8393	2	N	2853	2986	1	1	8	477
							3138	9									
04	13860	X	10727	-0-	-3133	-0-	375	1	7547	2	N	2550	2488	1			539
							2805	9									
05	13516	X	10660	-0-	-2856	-0-	350	1	7581	2	N	2481	2475	1			545
							2729	9									
06	11550	X	10019	-0-	-1531	-0-	327	1	7204	2	N	2262	1725	1			1082
							2488	9									
07	11935	X	10526	-0-	-1409	-0-	345	1	7420	2	N	2510	3464	1			128
							2761	9									
08	11935	X	10530	-0-	-1405	-0-	300	1	7545	3	N	2441	2205	1			364
							2685	9									
09	9870	X	9287	-0-	-583	-0-	263	1	6487	3	N	2306	2030	1			640
							2537	9									
10	10199	X	8274	-0-	-1925	-0-	264	1	5582	3	N	2207	2498	1			349
							2428	9									
11	9870	X	9127	-0-	-743	-0-	284	1	6294	3	N	2317	2285	1	1	8	380
							2549	9									
12	10199	X	8769	-0-	-1430	-0-	325	1	5910	3	N	2304	2258	1			426
							2534	9									

TOTAL GAS PROD: 121,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,139

C.T. (FRIO) 14394 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
CAMERON - TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 177333 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2894 - 2898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OKINAWA, D. Z. WELL #: 2 RRCID -> 191205 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 3017 - 3019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.T. (MIOCENE) 14394 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
QUANAH OPERATING LLC 684561
DELTA, D. Z. WELL #: 2 RRCID -> 179555 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1704 - 1706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABALLO (PRAIRIE BELL) 14418 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
HEFFLEY WELL #: 2 RRCID -> 262305 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11348 - 11505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1066	-0-	-1600	-0-	1056	2	10	9	N	9					264
02	2352	X	1115	-0-	-1237	-0-	1097	2	18	9	N	16					280
03	2108	X	1250	-0-	-858	-0-	1228	2	22	9	N	20					300
04	1830	X	1565	-0-	-265	-0-	1561	2	4	9	N	4					304
05	1519	X	1082	-0-	-437	-0-	1082	2			N	-0-					304
06	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					304
07	1643	X	1512	-0-	-131	-0-	1512	2			N	-0-					304
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					304
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					304
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					304
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-	304	1			-0-
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

GLASSCOCK E WELL #: 1 RRCID -> 266494 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10666 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58714	X	36532	-0-	-22182	-0-	35301	2	1231	9	N	1119	1055	1			510
02	53032	X	33341	-0-	-19691	-0-	32317	2	1024	9	N	931	1057	1			384
03	58714	X	34562	-0-	-24152	-0-	33543	2	1019	9	N	926	876	1			434
04	30323	X	30323	-0-	-0-	-0-	29441	2	882	9	N	802	699	1			537
05	38719	X	27852	-0-	-10867	-0-	26949	2	903	9	N	821	886	1			472
06	35730	X	24498	-0-	-11232	-0-	23735	2	763	9	N	694	686	1			480
07	36921	X	22608	-0-	-14313	-0-	21856	2	752	9	N	684	705	1			459
08	34565	X	16993	-0-	-17572	-0-	16439	2	554	9	N	504	516	1			447
09	16385	X	16385	-0-	-0-	-0-	15809	2	576	9	N	524	520	1			451
10	23168	X	23168	-0-	-0-	-0-	22462	2	706	9	N	642	529	1			564
11	21808	X	21808	-0-	-0-	-0-	21206	2	602	9	N	547	529	1			582
*12	21129	X	21129	-0-	-0-	-0-	20565	2	564	9	N	513	533	1			562

TOTAL GAS PROD: 309,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,707

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
CONNOR WELL #: 1 RRCID -> 258195 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15283	X	13836	-0-	-1447	-0-	13536	2	300	9	N	273	353	1			349
02	13804	X	13086	-0-	-718	-0-	12834	2	252	9	N	229	351	1			227
03	14942	X	13570	-0-	-1372	-0-	13318	2	252	9	N	229					456
04	13380	X	11638	-0-	-1742	-0-	11342	2	296	9	N	269	346	1			379
05	14477	X	11901	-0-	-2576	-0-	11630	2	271	9	N	246	347	1			278
06	14010	X	11336	-0-	-2674	-0-	11066	2	270	9	N	245	344	1			179
07	14477	X	11324	-0-	-3153	-0-	11020	2	304	9	N	276	341	1			114
08	13578	X	9987	-0-	-3591	-0-	9728	2	259	9	N	235					349
09	11640	X	8984	-0-	-2656	-0-	8744	2	240	9	N	218	358	1			209
10	11904	X	9943	-0-	-1961	-0-	9648	2	295	9	N	268	346	1			131
11	11340	X	8932	-0-	-2408	-0-	8658	2	274	9	N	249					380
12	11315	X	8802	-0-	-2513	-0-	8502	2	300	9	N	273	353	1			300

TOTAL GAS PROD: 133,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,010

CABALLO (PRAIRIE BELL) //CONT.// 14418 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 259674 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11260 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					99
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B2 EXT		5367	-0-	5367	5367	5117	2	250	9	N	227					326
12	14B2 EXT		8423	-0-	8423	13790	8215	2	208	9	N	189	361	1			154

TOTAL GAS PROD: 13,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

CONNOR WELL #: 2 RRCID -> 263398 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11367 PERF.10798 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3197	-0-	-275	-0-	3042	2	155	9	N	141	178	1			160
02	3136	X	2869	-0-	-267	-0-	2744	2	125	9	N	114	175	1			99
03	3317	X	3058	-0-	-259	-0-	2919	2	139	9	N	126	175	1			50
04	3090	X	2816	-0-	-274	-0-	2685	2	131	9	N	119					169
05	3193	X	2603	-0-	-590	-0-	2486	2	117	9	N	106	172	1			103
06	3090	X	2569	-0-	-521	-0-	2456	2	113	9	N	103	172	1			34
07	3162	X	2617	-0-	-545	-0-	2509	2	108	9	N	98					132
08	3069	X	2539	-0-	-530	-0-	2431	2	108	9	N	98	173	1			57
09	2820	X	2333	-0-	-487	-0-	2204	2	129	9	N	117					174
10	2666	X	2405	-0-	-261	-0-	2303	2	102	9	N	93	171	1			96
11	2580	X	2200	-0-	-380	-0-	2114	2	86	9	N	78					174
12	2604	X	2253	-0-	-351	-0-	2134	2	119	9	N	108	182	1			100

TOTAL GAS PROD: 31,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,301

WELLS WELL #: 2 RRCID -> 264353 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11444 PERF.10935 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7046	-0-	-673	-0-	6845	2	201	9	N	183					262
02	6972	X	6568	-0-	-404	-0-	6427	2	141	9	N	128	174	1			216
03	7192	X	6455	-0-	-737	-0-	6303	2	152	9	N	138	181	1			173
04	6960	X	6174	-0-	-786	-0-	5995	2	179	9	N	163	175	1			161
05	7192	X	5812	-0-	-1380	-0-	5572	2	240	9	N	218	169	1			210
06	6960	X	5910	-0-	-1050	-0-	5759	2	151	9	N	137	172	1			175
07	7192	X	5511	-0-	-1681	-0-	5372	2	139	9	N	126	173	1			128
08	6448	X	5338	-0-	-1110	-0-	5195	2	143	9	N	130	173	1			85
09	6180	X	4527	-0-	-1653	-0-	4428	2	99	9	N	90					175
10	6107	X	4805	-0-	-1302	-0-	4698	2	107	9	N	97	175	1			97
*11	5910	X	4424	-0-	-1486	-0-	4227	2	197	9	N	179	174	1			102
12	5518	X	4025	-0-	-1493	-0-	3884	2	141	9	N	128					230

TOTAL GAS PROD: 66,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,717

CABALLO (PRAIRIE BELL) //CONT.// 14418 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
JOE POTTER WELL #: 1 RRCID -> 267226 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10850 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	15862	-0-	15862	192814	15311	2	551	9	N	501	528	1			161
02	0	W	15993	-0-	15993	208807	15499	2	494	9	N	449	349	1			261
03	0	W	17315	-0-	17315	226122	16724	2	591	9	N	537	526	1			272
04	0	W	16429	-0-	16429	242551	15920	2	509	9	N	463	531	1			204
05	257844	X	15293	-0-	-242551	-0-	14787	2	506	9	N	460	523	1			141
06	14313	X	14313	-0-	-0-	-0-	13862	2	451	9	N	410	344	1			207
07	13444	X	13444	-0-	-0-	-0-	13015	2	429	9	N	390	345	1			252
08	17329	X	14254	-0-	-3075	-0-	13815	2	439	9	N	399	517	1			134
09	16440	X	12317	-0-	-4123	-0-	11922	2	395	9	N	359	350	1			143
10	15283	X	11476	-0-	-3807	-0-	11099	2	377	9	N	343	348	1			138
11	14310	X	10923	-0-	-3387	-0-	10558	2	365	9	N	332	225	1			245
12	14260	X	12078	-0-	-2182	-0-	11749	2	329	9	N	299	351	1			193

TOTAL GAS PROD: 169,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,942

CABALLO (FRIO) 14418 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
RUTTA WELL #: 1 RRCID -> 259677 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3242 - 3245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	2847	-0-	-6980	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	-0-	-0-	-8876	-0-					N	-0-					-0-
03	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2013 - PLUGGED 04-17-2013

TOTAL GAS PROD: 2,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADWALLADER (200) 14569 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
MIDWAY OILFIELD CONSTRUCTORS,INC 566395
FLEXURE ROYALTY CO. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 124954 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 200 PERF. 179 - 200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADWALLADER (200) //CONT.// 14569 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC 848243
SAMUEL, R. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124531 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 180 PERF. 178 - 180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL (GEORGETOWN) 14710 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BURLESON
CML EXPLORATION, LLC 120648
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 214539 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9512 - 18160

01	1178 N	657	-0-	-521	B	-0-	653	2	4 9	N	4					245
02	812 N	56	-0-	-756	B	-0-	54	2	2 9	N	2	189	1			58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1111	172	-0-	-939	B	-939	172	2		N	-0-					58
04	1440	5	-0-	-1435	B	-2374	5	2		N	-0-					58
05	1488	140	-0-	-1348	B	-3722	116	2	24 9	N	22					80
06	0	87	-0-	87	B	-3635	87	2		N	-0-					80
07	0 N	21	-0-	21	B	-3614	21	2		N	-0-					80
08	0 N	8	-0-	8	B	-3606	8	2		N	-0-					80
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3606																
09	0 N	57	-0-	57	B	-3549	57	2		N	-0-					80
10	0 N	36	-0-	36	B	-3513	36	2		N	-0-					80
11	0 N	50	-0-	50	B	-3463	50	2		N	-0-					80
12	62 N	5	-0-	-57		-57	5	2		N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 1,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263817 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8560 - 17540

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALEB (5TH COCKFIELD) 14725 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
THE REAL DEAL WELL #: 1 RRCID -> 264840 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5447 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/30/2012														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALEB (YEGUA Y-2) 14725 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
THE REAL DEAL WELL #: 1 RRCID -> 265710 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5324 - 5328

01	15624		50	-0-	-15574	-0-	37	1	13	9	N	12					179
02	12852	#	4030	-0-	-8822	-0-	6	1	4021	3	N	3					182
							3	9									
03	14229	#	12169	-0-	-2060	-0-	14	1	12153	3	N	2					184
							2	9									
04	12505	R	12505	-0-	-0-	-0-	15	1	12490	3	N	-0-					184
05	9946	R	9946	-0-	-0-	-0-	15	1	9931	3	N	-0-					184
06	11790	#	5551	-0-	-6239	-0-	13	1	5538	3	N	-0-					184
07	12927	#	6240	-0-	-6687	-0-	13	1	6227	3	N	-0-					184
08	12927	#	10081	-0-	-2846	-0-	15	1	9997	3	N	63					247
							69	9									
09	DLQ G-10		2762	-0-	2762	2762	7	1	2738	3	N	15	193	1			69
							17	9									
10	8816	R	6054	-0-	-2762	-0-	11	1	6043	3	N	-0-					69
11	7461	R	7461	-0-	-0-	-0-	9	1	7452	3	N	-0-					69
*12	11142	R	11142	-0-	-0-	-0-	16	1	11126	3	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 87,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

CALLIS (FRIO 4300) 14873 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
GOFF, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 179689 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4243 - 4246

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFF WELL #: 4C RRCID -> 258593 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 4245 - 4247

01	DLQ G-10		749	-0-	749	137033	749	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		487	-0-	487	137520	487	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		495	-0-	495	138015	495	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		501	-0-	501	138516	501	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		493	-0-	493	139009	493	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		503	-0-	503	139512	503	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		131	-0-	131	139643	131	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		446	-0-	446	140089	446	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		310	-0-	310	140399	310	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		489	-0-	489	140888	489	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		297	-0-	297	141185	297	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		253	-0-	253	141438	253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLIS (FRIO 5170) 14873 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
ILSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263893 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5152 - 5153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	#	2783	-0-	-379	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
02	2828	#	1920	-0-	-908	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
03	3987	R	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
04	2700	#	2054	-0-	-646	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
05	3178	R	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
06	3870	#	2013	-0-	-1857	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
07	3999	#	1714	-0-	-2285	-0-	1568	2	146	9	N	133	112	1			21
08	3999	#	1501	-0-	-2498	-0-	1501	2			N	-0-					21
09	3090	#	1721	-0-	-1369	-0-	1706	2	15	9	N	14					35
10	3193	#	1272	-0-	-1921	-0-	1272	2			N	-0-					35
11	2010	#	785	-0-	-1225	-0-	785	2			N	-0-					35
12	1767	#	977	-0-	-790	-0-	971	2	6	9	N	5					40

TOTAL GAS PROD: 23,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

CAMERON LAKE (AUSTIN CHALK) 15042 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
GREAT WEST CMT WELL #: 1H RRCID -> 170161 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 13394 PERF. 9904 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	97	-0-	-120	-0-	86	2	11	9	N	10					173
02	196	#	44	-0-	-152	-0-	27	2	17	9	N	15					188
03	842	R	842	-0-	-0-	-0-	666	2	176	9	N	160					348
04	300	#	57	-0-	-243	-0-	24	2	33	9	N	30	327	1			51
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					51
06	810	#	102	-0-	-708	-0-	102	2			N	-0-					51
07	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					51
08	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					51
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					51
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					51
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					51
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 1,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

CAMP HULEN (MIDDLE FRIO SD.) 15101 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
EARTHSTONE ENERGY,INC. 237742
PIDCO WELL #: 2 RRCID -> 213180 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 14825 PERF.13142 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP HULEN, W. (FRIO 8500) 15105 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
JSM NATURAL RESOURCES, L.L.C. 448039
BATCHELDER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 270662 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8576 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	42966		22529	-0-	-20437	102642	22402	2	127	9	N	115					195
*02	38808		20438	-0-	-18370	84272	20360	2	78	9	N	71	178	1			88
*03	42966		15386	-0-	-27580	56692	15272	2	114	9	N	104					192
*04	41580		16733	-0-	-24847	31845	16650	2	83	9	N	75					267
*05	42966		14989	-0-	-27977	3868	14989	2			N	-0-	178	1			89
*06	41580		10239	-0-	-31341	-0-	10167	2	72	9	N	65					154
*07	42966		12288	-0-	-30678	-0-	12238	2	50	9	N	45					199
*08	42966		11045	-0-	-31921	-0-	11003	2	42	9	N	38					237
*09	41580		9315	-0-	-32265	-0-	9243	2	72	9	N	65	172	1			130
*10	42966		6047	-0-	-36919	-0-	6047	2			N	-0-					130
*11	41580		6003	-0-	-35577	-0-	5967	2	36	9	N	33					163
*12	42966		3457	-0-	-39509	-0-	3425	2	32	9	N	29					192

TOTAL GAS PROD: 148,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 640

CAMP HULEN, W. (FRIO 8900) 15105 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
JSM NATURAL RESOURCES, L.L.C. 448039
BATCHELDER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 250060 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8856 - 8860

01	22529		-0-	-0-	-22529	-0-					N	-0-					-0-
02	20438		-0-	-0-	-20438	-0-					N	-0-					-0-
03	15386		-0-	-0-	-15386	-0-					N	-0-					-0-
04	16733		-0-	-0-	-16733	-0-					N	-0-					-0-
05	15040		-0-	-0-	-15040	-0-					N	-0-					-0-
06	10239		-0-	-0-	-10239	-0-					N	-0-					-0-
07	12288		-0-	-0-	-12288	-0-					N	-0-					-0-
08	11045		-0-	-0-	-11045	-0-					N	-0-					-0-
09	9315		-0-	-0-	-9315	-0-					N	-0-					-0-
10	6047		-0-	-0-	-6047	-0-					N	-0-					-0-
11	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2728	NO RPT		-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/29/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPTOWN (5200 FRIO) 15190 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
DOMINION OPERATING, LLC 222287
HARTBURG WELL #: 1 RRCID -> 144365 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5242 - 5248

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPTOWN (5200 FRIO) //CONT.// 15190 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
HANKAMER, EARL C., ET AL -B- WELL #: 20 RRCID -> 035182 COMPL. DATE 11/13/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4835 - 4845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPTOWN (7100 HACKBERRY) 15190 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
HANKAMER BOBCAT WELL #: 1 RRCID -> 256993 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7151 - 7171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626 #	6286	-0-	-1340	-0-	71	1	6215	2	Y	-0-					-0-
02	6440 #	4042	-0-	-2398	-0-	46	1	3996	2	Y	-0-					-0-
03	6169 #	4790	-0-	-1379	-0-	69	1	4721	2	Y	-0-					-0-
04	6090 #	4243	-0-	-1847	-0-	62	1	4181	2	Y	-0-					-0-
05	6293 #	3124	-0-	-3169	-0-	37	1	3087	2	Y	-0-					-0-
06	6090 #	3501	-0-	-2589	-0-	61	1	3440	2	Y	-0-					-0-
07	4805 #	3171	-0-	-1634	-0-	56	1	3115	2	Y	-0-					-0-
08	4805 #	3785	-0-	-1020	-0-	56	1	3729	2	Y	-0-					-0-
09	4230 #	3482	-0-	-748	-0-	58	1	3424	2	Y	-0-					-0-
10	3627 #	3411	-0-	-216	-0-	63	1	3348	2	Y	-0-					-0-
11	3660 #	778	-0-	-2882	-0-	18	1	760	2	Y	-0-					-0-
12	3782 #	1548	-0-	-2234	-0-	50	1	1498	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN HUNTER 15225 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
CHANNELVIEW TOWNSITE "D" WELL #: 6 RRCID -> 192663 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10552 - 11235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630) 15225 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 168260 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10570 - 11078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	8551	-0-	-160	-0-	292	1	8005	2	Y	231	20	8			398
							254	9									
02	8008	X	7865	-0-	-143	-0-	280	1	7370	2	Y	195	209	1	3	8	381
							215	9									
03	8866	X	8528	-0-	-338	-0-	310	1	7943	2	Y	250	205	1	20	8	406
							275	9									
04	8580	X	7933	-0-	-647	-0-	300	1	7373	2	Y	236	203	1	21	8	418
							260	9									
05	8742	X	8293	-0-	-449	-0-	307	1	7746	2	Y	218	257	1	10	8	369
							240	9									
06	8430	X	8043	-0-	-387	-0-	300	1	7512	2	Y	210	191	1	17	8	371
							231	9									
07	8711	X	8210	-0-	-501	-0-	310	1	7691	2	Y	190	188	1	6	8	367
							209	9									
08	8525	X	8053	-0-	-472	-0-	310	1	7586	2	Y	143	182	1	4	8	324
							157	9									
09	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	300	1	7065	2	Y	176	4	8			496
							194	9									
10	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	307	1	7009	2	Y	148	394	1	6	2	244
							163	9									
11	7020	X	7015	-0-	-5	-0-	282	1	6547	2	Y	169	181	1	13	8	219
							186	9									
12	7254	X	6178	-0-	-1076	-0-	276	1	5652	2	Y	227	10	8			436
							250	9									

TOTAL GAS PROD: 93,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,393

CHANNELVIEW TOWNSITE "C" WELL #: 5 RRCID -> 173477 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11078 - 11121

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630) //CONT.// 15225 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
STATE LEASE 108878 WELL #: 1ST RRCID -> 262026 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11173 - 11179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94736	X	94736	-0-	-0-	-0-	310	1	92577	2	N	1681	1367	1			601
							1849	9									
02	86386	X	86386	-0-	-0-	-0-	249	1	84466	2	N	1519	1519	1			601
							1671	9									
03	90261	X	90261	-0-	-0-	-0-	310	1	87637	2	N	2104	2145	1	1	8	559
							2314	9									
04	93098	X	93098	-0-	-0-	-0-	297	1	91130	2	N	1519	1538	1	1	8	539
							1671	9									
05	90368	X	90368	-0-	-0-	-0-	310	1	88214	2	N	1676	1877	1	1	8	337
							1844	9									
06	88205	X	88205	-0-	-0-	-0-	300	1	86009	2	N	1724	1783	1	1	8	277
							1896	9									
07	96747	X	96747	-0-	-0-	-0-	310	1	94392	2	N	1859	1810	1			326
							2045	9									
08	95880	X	95880	-0-	-0-	-0-	310	1	93859	2	N	1555	1607	1			274
							1711	9									
09	97047	X	97047	-0-	-0-	-0-	300	1	94787	2	N	1782	1759	1			297
							1960	9									
10	112908	X	112908	-0-	-0-	-0-	304	1	110248	2	N	2142	2063	1			376
							2356	9									
11	106348	X	106348	-0-	-0-	-0-	300	1	104029	2	N	1835	2098	1	1	8	112
							2019	9									
*12	111710	X	111710	-0-	-0-	-0-	310	1	108907	2	N	2266	1904	1	1	8	473
							2493	9									

TOTAL GAS PROD: 1,163,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,662

CANEY CREEK (FRIO 4100) 15310 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC 253447
SORREL, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 176225 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3682 - 3692

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANEY CREEK (FRIO 5000) 15310 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181994 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NILSON WELL #: 1 RRCID -> 189174 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5173 - 5182

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANOE BAYOU (6500 MIOCENE SD.) 15407 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ORBIT PETROLEUM, INC. 625570
HAWKINS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 175521 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6544 - 6553

01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPLEN (FB-1, 1T) 15491 018 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
ZINN & FORMAN WELL #: 12 RRCID -> 128227 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2850 - 2856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPLEN (FB-2, 5-X) 15491 321 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
ZINN & FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 180807 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6694 - 9703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPLEN (FB-2, 5-Y) 15491 322 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
ZINN & FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 169205 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6733 - 6737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPLEN (FB-3, 1-X) 15491 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
ZINN & FORMAN WELL #: 14 RRCID -> 147858 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 3756 - 3762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPLEN (FB-3, 2-BC) 15491 591 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
CAVERN CONSULTANTS, INC. 140542
SIMPTON WELL #: 6 RRCID -> 146787 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5918 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPLEN (FB-3,2-Z1) 15491 686 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
CAVERN CONSULTANTS, INC. 140542
SIMPTON WELL #: 3 RRCID -> 105710 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5015 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPLEN (FB-3A, 2-W) 15491 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
ZINN & FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 183813 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 4544 - 4552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPLEN (FB-8, MIOCENE) 15491 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
HUMPHREYS WELL #: 7 RRCID -> 146786 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 3677 - 3683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLOS (QUEEN CITY) 15682 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRIMES
KEMICK, JEROME G. 455180
MEITZEN, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 071176 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2737 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARL REYNOLDS (2460) 15700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 208179 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2486 - 2488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLTON SPEED (WILCOX 10576) 15717 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
TUCKER, T. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143072 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 20158 PERF.10576 - 10584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLTON SPEED (WILCOX 11800) 15717 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
TUCKER, T. J. UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 175447 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 12794 PERF.11850 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	#	1202	-0-	-1557	-0-	432	1	733	2	N	34					104
							37	9									
02	2492	#	1107	-0-	-1385	-0-	408	1	668	2	N	28					132
							31	9									
03	1984	#	1537	-0-	-447	-0-	480	1	1005	2	N	47					179
							52	9									
04	1920	#	1431	-0-	-489	-0-	456	1	931	2	N	40	175	1			44
							44	9									
05	1984	#	1684	-0-	-300	-0-	528	1	1105	2	N	46					90
							51	9									
06	1500	#	1211	-0-	-289	-0-	408	1	761	2	N	38					128
							42	9									
07	1550	#	1030	-0-	-520	-0-	312	1	693	2	N	23					151
							25	9									
08	2042	R	2042	-0-	-0-	-0-	720	1	1272	2	N	45	180	1			16
							50	9									
09	1620	#	458	-0-	-1162	-0-	168	1	275	2	N	14					30
							15	9									
10	1914	R	1914	-0-	-0-	-0-	648	1	1208	2	N	53					83
							58	9									
11	1980	#	727	-0-	-1253	-0-	264	1	449	2	N	13					96
							14	9									
*12	2139	R	2139	-0-	-0-	-0-	744	1	1327	2	N	62					158
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 16,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

CARLETON SPEED (YEGUA 4B) 15717 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALLER
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
SOUTHWEST DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 105141 COMPL. DATE 04/09/1983 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4713 - 4719

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARROLL (8600) 15948 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
BONNER WELL #: 2 RRCID -> 201778 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14152 PERF. 9013 - 9041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	#	2383	-0-	-624	-0-	2150	2	233	9	N	212	369	0	16	8	35
02	2716	#	2334	-0-	-382	-0-	2137	2	197	9	N	179	14	8			200
03	3007	#	2638	-0-	-369	-0-	2370	2	268	9	N	244	375	0	18	8	51
04	2709	R	2709	-0-	-0-	-0-	2496	2	213	9	N	194					245
05	2573	#	2522	-0-	-51	-0-	2310	2	212	9	N	193	172	0	6	8	260
06	2550	#	2159	-0-	-391	-0-	1994	2	165	9	N	150	344	0			66
07	2790	#	2667	-0-	-123	-0-	2484	2	183	9	N	166					232
08	2790	#	2698	-0-	-92	-0-	2500	2	198	9	N	180	342	0			70
09	2709	R	2709	-0-	-0-	-0-	2513	2	196	9	N	178					248
10	2666	#	2286	-0-	-380	-0-	2112	2	174	9	N	158	179	1			227
11	2610	#	2024	-0-	-586	-0-	1899	2	125	9	N	114	181	1			160
12	2697	#	1977	-0-	-720	-0-	1778	2	199	9	N	181	169	1			172

TOTAL GAS PROD: 29,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,149

CASTILLO (MIOCENE 3200) 16229 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ARCO-HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 231914 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3264 - 3268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	124	1	195	3	N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	68	1	125	3	N	-0-					-0-
03	248	N	197	-0-	-51	-0-	81	1	116	3	N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	109	1	191	3	N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	127	1	213	3	N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	101	1	211	2	N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	118	1	225	2	N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	123	1	215	2	N	-0-					-0-
09	300	N	188	-0-	-112	-0-	65	1	123	2	N	-0-					-0-
*10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	123	1	315	2	N	-0-					-0-
11	330	N	219	-0-	-111	-0-	91	1	128	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTILLO (YEGUA #5) 16269 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ARCO HUGHES WELL #: 3 RRCID -> 175622 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7136 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	407	1	2167	3	N	8					167
							9	9									
02	1736	X	1670	-0-	-66	-0-	291	1	1373	3	N	5					172
							6	9									
03	2511	X	1799	-0-	-712	-0-	364	1	1435	3	N	-0-					172
04	2490	X	1631	-0-	-859	-0-	311	1	1320	3	N	-0-	119	1			53
05	2573	X	1516	-0-	-1057	-0-	338	1	1178	3	N	-0-					53
06	2490	X	1964	-0-	-526	-0-	360	1	1604	2	N	-0-					53
07	1860	X	938	-0-	-922	-0-	215	1	723	2	N	-0-					53
08	1798	X	1615	-0-	-183	-0-	304	1	1302	2	N	8					61
							9	9									
09	1950	X	1717	-0-	-233	-0-	327	1	1381	2	N	8					69
							9	9									
10	2015	X	1320	-0-	-695	-0-	247	1	1070	2	N	3					72
							3	9									
11	1950	X	1388	-0-	-562	-0-	312	1	1073	2	N	3					75
							3	9									
*12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 18,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HUGHES, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 180120 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7192 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	89	-0-	-1182	-0-	10	1	79	3	N	-0-					160
02	812	X	497	-0-	-315	-0-	57	1	432	3	N	7					167
							8	9									
03	492	X	492	-0-	-0-	-0-	70	1	422	3	N	-0-					167
04	684	X	684	-0-	-0-	-0-	85	1	592	3	N	6	84	1			89
							7	9									
05	987	X	987	-0-	-0-	-0-	151	1	836	3	N	-0-					89
06	694	X	694	-0-	-0-	-0-	90	1	604	2	N	-0-					89
07	713	X	131	-0-	-582	-0-	22	1	109	2	N	-0-					89
08	713	X	196	-0-	-517	-0-	28	1	168	2	N	-0-					89
09	960	X	207	-0-	-753	-0-	25	1	170	2	N	11					100
							12	9									
10	992	X	187	-0-	-805	-0-	24	1	163	2	N	-0-					100
11	690	X	214	-0-	-476	-0-	33	1	173	2	N	7					107
							8	9									
*12	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 4,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CASTILLO (YEGUA #5) //CONT.// 16269 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ARCO CASTILLO WELL #: 3 RRCID -> 188250 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7117 - 7131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2859	-0-	-675	-0-	331	1	2520	3	N	7					80
							8	9									
02	3192	X	2919	-0-	-273	-0-	337	1	2572	3	N	9					89
							10	9									
03	2759	X	2304	-0-	-455	-0-	328	1	1976	3	N	-0-					89
04	2760	X	2636	-0-	-124	-0-	332	1	2304	3	N	-0-					89
05	3224	X	1626	-0-	-1598	-0-	249	1	1374	3	N	3					92
							3	9									
06	3120	X	2080	-0-	-1040	-0-	270	1	1801	2	N	8					100
							9	9									
07	3224	X	1591	-0-	-1633	-0-	279	1	1312	2	N	-0-					100
08	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	378	1	2354	2	N	7					107
							8	9									
09	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	380	1	2530	2	N	15					122
							17	9									
*10	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	292	1	1925	2	N	7					129
							8	9									
11	2640	X	2227	-0-	-413	-0-	357	1	1863	2	N	6					135
							7	9									
*12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 26,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

ARCO CASTILLO WELL #: 2 RRCID -> 193300 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7129

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAT SPRINGS (MIDWAY) 16400 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
KOLLATSCHNY WELL #: RRCID -> 270686 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5788 - 5791

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CECIL NOBLE (WILCOX 9325) 16517 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
COOK FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254627 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 9022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12380		12380	-0-	-0-	-0-	1511	1	10800	2	N	63	183	1			63
							69	9									
02	111133		11133	-0-	-100000	-0-	1476	1	9238	2	N	381	369	1			75
							419	9									
03	13020		12032	-0-	-988	-0-	1652	1	10128	2	N	229	179	1			125
							252	9									
04	12600		11289	-0-	-1311	-0-	1545	1	9515	2	N	208	180	1			153
							229	9									
05	13020		9613	-0-	-3407	-0-	1304	1	8120	2	N	172	179	1			146
							189	9									
06	11970	#	10985	-0-	-985	-0-	1404	1	9385	2	N	178	176	1			148
							196	9									
07	12338	#	11097	-0-	-1241	-0-	1392	1	9510	2	N	177	177	1			148
							195	9									
08	12028	#	11828	-0-	-200	-0-	1516	1	10124	2	N	171	179	1			140
							188	9									
09	11000		11000	-0-	-0-	-0-	1361	1	9446	2	N	175	180	1			135
							193	9									
10	11098		10657	-0-	-441	-0-	1442	1	9005	2	N	191	181	1			145
							210	9									
11	10740		8744	-0-	-1996	-0-	1201	1	7368	2	N	159	181	1			123
							175	9									
12	11098		8838	-0-	-2260	-0-	1240	1	7423	2	N	159	182	1			100
							175	9									

TOTAL GAS PROD: 129,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,263

CECIL NOBLE (WILCOX 10,120) 16517 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
AKG OPERATING COMPANY 009566
JOANN WELL #: 1 RRCID -> 269159 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 10093 - 10095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	49128					N	201	187	1	1	8	370
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	49128					N	245	547	1			68
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	49128					N	247					315
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	49128					N	364	375	1			304
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	49128					N	266	186	1			384
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	49128					N	168	188	1			364
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	49128					N	108	371	1			101
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	49128					N	-0-					101
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	49128					N	-0-					101
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	49128					N	-0-					101
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	49128					N	-0-					101
12	49128		-0-	-0-	-49128	-0-					N	-0-	101	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,599

CECIL NOBLE (WILCOX 10,300) 16517 798 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
COLUMBUS TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226437 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11423 PERF.10733 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13145	X	13145	-0-	-0-	-0-	12543	2	602	9	N	547	535	1			535
02	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	10798	2	512	9	N	465	537	1			463
03	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	11562	2	616	9	N	560	534	1			489
04	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	11048	2	560	9	N	509	522	1			476
05	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	9159	2	428	9	N	389	350	1			515
06	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	11335	2	457	9	N	415	348	1			582
07	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	11779	2	615	9	N	559	524	1			617
08	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	11685	2	510	9	N	464	525	1			556
09	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	10561	2	452	9	N	411	512	1			455
10	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	10635	2	493	9	N	448	353	1			550
11	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	10209	2	497	9	N	452	352	1			650
*12	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	9647	2	499	9	N	454	529	1			575

TOTAL GAS PROD: 137,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,673

CEDAR BAYOU (YEGUA 13,000) 16531 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
NASH WELL #: 1ST RRCID -> 263518 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11958 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174344		20965	-0-	-153379	160072	310 5619	1 9	15036	2	N	5108	4885	1	1	8	870
02	157472		140146	-0-	-17326	142746	280 4225	1 9	135641	2	N	3841	3841	1			870
03	0		149826	-0-	149826	292572	310 4303	1 9	145213	2	N	3912	4090	1	1	8	691
04	0		140501	-0-	140501	433073	297 4495	1 9	135709	2	N	4086	3965	1			812
05	0		151194	-0-	151194	584267	310 4024	1 9	146860	2	N	3658	3944	1			526
06	0		138724	-0-	138724	722991	300 3824	1 9	134600	2	N	3476	3557	1	1	8	444
07	0		135780	-0-	135780	858771	310 4035	1 9	131435	2	N	3668	3826	1			286
08	0		131738	-0-	131738	990509	310 2868	1 9	128560	2	N	2607	2594	1			299
09	680024		122877	-0-	-557147	433362	300 3419	1 9	119158	2	N	3108	2771	1			636
10	125953		122311	-0-	-3642	429720	310 3238	1 9	118763	2	N	2944	3286	1			294
11	121890		119424	-0-	-2466	427254	300 3009	1 9	116115	2	N	2735	2376	1			653
12	125953		117157	-0-	-8796	418458	310 2775	1 9	114072	2	N	2523	2762	1	1	8	413

TOTAL GAS PROD: 1,490,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,666

CEDAR POINT 16599 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
STATE WELL #: 1876 RRCID -> 213315 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5836 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR POINT (DEEP FRIO) 16599 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
WHITSON OPERATING 921045
STATE TRACT 119 WELL #: 2 RRCID -> 231292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7334 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR POINT (FRIO 1) 16599 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
WHITSON OPERATING 921045
ST 119 WELL #: 2 RRCID -> 271139 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7273 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		1049	-0-	1049	1049	17	1	1032	2	N	-0-					-0-
06	0		18194	-0-	18194	19243	468	1	17726	2	N	-0-					-0-
07	0		2314	-0-	2314	21557	4	1	2310	2	N	-0-					-0-
08	10036		-0-	-0-	-10036	11521					N	-0-					-0-
09	23160		-0-	-0-	-23160	-0-					N	-0-					-0-
10	23932		-0-	-0-	-23932	-0-					N	-0-					-0-
11	23160		8006	-0-	-15154	-0-	284	1	7722	2	N	-0-					-0-
12	23932	NO RPT		-0-	-23932	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR POINT (MIOCENE) 16599 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
STATE WELL #: 1817MU RRCID -> 033730 COMPL. DATE 06/14/1964 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 118 WELL #: 182 RRCID -> 177928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2880 - 2890

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR POINT (UPPER FRIO) 16599 950 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
CEDAR POINT SWD WELL #: 1 RRCID -> 171804 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5350 - 5446

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS (NAVARRO) 16804 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BURLESON
SEAGULL OPERATING CO., INC. 761710
BLACK CATHY M. WELL #: 1 RRCID -> 005487 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	654	-0-	-90	-0-	654	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	664	-0-	-512	-0-	664	2			N	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	630	N	458	-0-	-172	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	744	N	503	-0-	-241	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	660	N	475	-0-	-185	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-					-0-
08	496	N	389	-0-	-107	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 069377 COMPL. DATE 10/15/1976 TOTAL DEPTH 3750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	310	N	120	-0-	-190	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000) 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 167123 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9976 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19158	X	18686	-0-	-472	-0-	303 1 184 9		18199	2	Y	167	101	1	73	8	18
02	17304	X	16972	-0-	-332	-0-	280 1 100 9		16592	2	Y	91	69	1	8	8	32
03	19610	X	19610	-0-	-0-	-0-	307 1 193 9		19110	2	Y	175	94	1	79	8	34
04	19134	X	19134	-0-	-0-	-0-	300 1 179 9		18655	2	Y	163	104	1	78	8	15
05	19718	X	19718	-0-	-0-	-0-	307 1 211 9		19200	2	Y	192	143	1	37	8	27
06	19101	X	19101	-0-	-0-	-0-	297 1 142 9		18662	2	Y	129	69	1	65	8	22
07	20285	X	20285	-0-	-0-	-0-	307 1 111 9		19867	2	Y	101	89	1	24	8	10
08	19882	X	19882	-0-	-0-	-0-	310 1 86 9		19486	2	Y	78	53	1	16	8	19
09	19035	X	19035	-0-	-0-	-0-	300 1 80 9		18655	2	Y	73	70	1	12	8	10
10	19282	X	18200	-0-	-1082	-0-	298 1 96 9		17806	2	Y	87	61	1	25	8	11
11	19448	X	19448	-0-	-0-	-0-	300 1 124 9		19024	2	Y	113	59	1	52	8	13
*12	19988	X	19988	-0-	-0-	-0-	310 1 109 9		19569	2	Y	99	48	1	38	8	26

TOTAL GAS PROD: 230,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,468

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000) //CONT.// 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
CHANNELVIEW TOWNSITE "A" WELL #: 3 RRCID -> 168102 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9976 - 10002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANNELVIEW TOWNSITE "B" WELL #: 4 RRCID -> 171232 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9773 - 9818

01	66392 X	66392	-0-	-0-	-0-	309	1	64842	2	Y	1128	1227	1	3	8	224			
						1241	9												
02	59234 X	59234	-0-	-0-	-0-	280	1	57674	2	Y	1164	951	1			437			
						1280	9												
03	68127 X	68127	-0-	-0-	-0-	310	1	66340	2	Y	1343	1292	1	3	8	485			
						1477	9												
04	65369 X	65369	-0-	-0-	-0-	300	1	63763	2	Y	1187	1454	1	3	8	215			
						1306	9												
05	69088 X	69088	-0-	-0-	-0-	310	1	67237	2	Y	1401	1348	1	1	8	267			
						1541	9												
06	65940 X	64750	-0-	-1190	-0-	298	1	63147	2	Y	1186	1104	1	3	8	346			
						1305	9												
07	68348 X	68348	-0-	-0-	-0-	310	1	66643	2	Y	1268	1413	1	1	8	200			
						1395	9												
08	70510 X	70510	-0-	-0-	-0-	310	1	68742	2	Y	1325	1119	1	1	8	405			
						1458	9												
09	67554 X	67554	-0-	-0-	-0-	300	1	65722	2	Y	1393	1584	1			214			
						1532	9												
10	68497 X	68497	-0-	-0-	-0-	310	1	66809	2	Y	1253	1242	1	1	8	224			
						1378	9												
11	66470 X	66470	-0-	-0-	-0-	300	1	64796	2	Y	1249	1199	1	2	8	272			
						1374	9												
*12	66117 X	66117	-0-	-0-	-0-	310	1	64353	2	Y	1322	1037	1	2	8	555			
						1454	9												

TOTAL GAS PROD: 800,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,219

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000) //CONT.// 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
WEST CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 1ST RRCID -> 177910 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10220 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73718	X	72932	-0-	-786	-0-	310	1	71085	2	N	1397	1338	1			425
							1537	9									
02	66584	X	65663	-0-	-921	-0-	240	1	63726	2	N	1543	1532	1			436
							1697	9									
03	71622	X	71622	-0-	-0-	-0-	310	1	69795	2	N	1379	968	1			847
							1517	9									
04	69418	X	69418	-0-	-0-	-0-	300	1	67587	2	N	1392	1819	1	1	8	419
							1531	9									
05	73698	X	73698	-0-	-0-	-0-	310	1	71703	2	N	1532	1752	1			199
							1685	9									
06	70444	X	70444	-0-	-0-	-0-	300	1	68570	2	N	1431	1338	1			292
							1574	9									
07	72757	X	72757	-0-	-0-	-0-	310	1	70846	2	N	1455	1543	1			204
							1601	9									
08	72708	X	72708	-0-	-0-	-0-	310	1	70783	2	N	1468	1194	1			478
							1615	9									
09	71039	X	71039	-0-	-0-	-0-	300	1	69127	2	N	1465	1609	1			334
							1612	9									
10	74556	X	74556	-0-	-0-	-0-	310	1	72579	2	N	1515	1677	1			172
							1667	9									
11	71950	X	71950	-0-	-0-	-0-	300	1	69942	2	N	1553	1471	1			254
							1708	9									
*12	74109	X	74109	-0-	-0-	-0-	310	1	71867	2	N	1756	1253	1			757
							1932	9									

TOTAL GAS PROD: 860,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,886

CHANNELVIEW TOWNSITE "D" WELL #: 6 RRCID -> 262252 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10181 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	9050	-0-	-3505	-0-	294	1	8512	2	N	222	2	8			300
							244	9									
02	11340	X	7334	-0-	-4006	-0-	280	1	6718	2	N	305	410	1			195
							336	9									
03	12710	X	7676	-0-	-5034	-0-	279	1	7047	2	N	318	357	1	2	8	154
							350	9									
04	12300	X	7326	-0-	-4974	-0-	300	1	6767	2	N	235	195	1	2	8	192
							259	9									
05	12710	X	7774	-0-	-4936	-0-	279	1	7175	2	N	291	385	1	1	8	97
							320	9									
06	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	288	1	8317	2	N	273	203	1	2	8	165
							300	9									
07	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	295	1	7981	2	N	288	186	1	1	8	266
							317	9									
08	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	295	1	7863	2	N	215	362	1			119
							237	9									
09	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	285	1	7416	2	N	286	206	1			199
							315	9									
10	7285	X	7216	-0-	-69	-0-	273	1	6620	2	N	294	208	1	1	2	284
							323	9									
11	7050	X	5743	-0-	-1307	-0-	216	1	5371	2	N	142	180	1	1	8	245
							156	9									
*12	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	257	1	8160	2	N	465	362	1	1	8	347
							512	9									

TOTAL GAS PROD: 94,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,334

CHAPMAN (WILCOX 9890) 17039 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
STRAND ENERGY, L.C. 824758
CHAPMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199228 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9872 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20863	X	18955	-0-	-1908	-0-	82	1	18240	2	N	575	588	1			208
							633	9									
02	18424	X	16652	-0-	-1772	-0-	71	1	16023	2	N	507	384	1	1	8	330
							558	9									
03	19251	X	18543	-0-	-708	-0-	17940	2	603	9	N	548	580	1	1	8	297
04	18570	X	16231	-0-	-2339	-0-	15575	2	656	9	N	596	772	1	2	8	119
05	18941	X	14998	-0-	-3943	-0-	14430	2	568	9	N	516	384	1			251
06	18330	X	13500	-0-	-4830	-0-	57	1	13096	2	N	315	380	1	1	8	185
							347	9									
07	18538	X	17936	-0-	-602	-0-	73	1	17448	2	N	377	345	1			217
							415	9									
08	18538	X	18343	-0-	-195	-0-	75	1	17814	2	N	413	373	1			257
							454	9									
09	17337	X	17337	-0-	-0-	-0-	71	1	16802	2	N	422	381	1	2	8	296
							464	9									
10	17670	X	16502	-0-	-1168	-0-	69	1	16011	2	N	384	383	1			297
							422	9									
11	17100	X	14950	-0-	-2150	-0-	62	1	14452	2	N	396	383	1			310
							436	9									
12	17670	X	13207	-0-	-4463	-0-	56	1	12856	2	N	268	371	1	4	8	203
							295	9									

TOTAL GAS PROD: 197,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,317

CHENANGO (8100 FRIO) 17418 200 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
NADSOILCO LLC 598945
HEIM WELL #: 1 RRCID -> 171615 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8089 - 8093

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	3808						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENANGO (8900 -A- SD.) 17418 700 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
TENBRINK WELL #: 3 RRCID -> 105076 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9070 - 9080

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE (CKFLD. 6100) 17550 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117526 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 6028 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE (JACKSON 5200) 17550 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
COASTAL PLAINS EXPLORATION, LLC 161678
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 263239 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5724 - 5737

01	20708	9204	-0-	-11504	B	-3760	9192	2	12	9	N	11					86
02	11984	6712	-0-	-5272	B	-9032	6702	2	10	9	N	9					95
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9032																	
03	0	6318	-0-	6318	B	-2714	6301	2	17	9	N	15					110
04	7500	4297	-0-	-3203	B	-5917	4258	2	39	9	N	35					145
05	7750	2727	-0-	-5023	B	-10940	2718	2	9	9	N	8					153
06	7500	2586	-0-	-4914	B	-15854	2586	2			N	-0-					153
07	7440 #	3019	-0-	-4421	B	-20275	3019	2			N	-0-					153
08	6324 #	2469	-0-	-3855	B	-24130	2469	2			N	-0-					153
09	4020	1728	-0-	-2292	B	-26422	1703	2	25	9	N	23	152	1			24
10	3007 #	1173	-0-	-1834	B	-28256	1173	2			N	-0-					24
11	2910 #	-0-	-0-	-2910	B	-31166					N	-0-					24
12	3007 #	-0-	-0-	-3007	B	-34173					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 40,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

CHESTERVILLE (JACKSON 5200) //CONT.// 17550 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217674 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 5264 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	869	-0-	-1146	B	-0-	34	1	828	2	Y	6	13	1			13
								7	9									
02	1792	N	910	-0-	-882	B	-0-	40	1	863	2	Y	6	8	1			11
								7	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1565	N	1565	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1482	2	Y	12	7	1			16
								13	9									
04	1511	N	1511	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1420	2	Y	11	19	1			8
								12	9									
05	1829	#	586	-0-	-1243	B	-1243	27	1	555	2	Y	4	10	1			2
								4	9									
06	1500	#	308	-0-	-1192	B	-2435	14	1	292	2	Y	2					4
								2	9									
07	1550	#	1360	-0-	-190	B	-2625	82	1	1267	2	Y	10	3	1			11
								11	9									
08	1550	#	55	-0-	-1495	B	-4120	3	1	52	2	Y	-0-	11	1			-0-
09	1500	#	199	-0-	-1301	B	-5421	9	1	189	2	Y	1					1
								1	9									
10	1364	#	1309	-0-	-55	B	-5476	59	1	1243	2	Y	6	1	1			6
								7	9									
11	1320	#	983	-0-	-337	B	-5813	27	1	947	2	Y	8					14
								9	9									
12	1364	#	1180	-0-	-184	B	-5997	47	1	1125	2	Y	7	8	1			13
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 10,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

CHESTERVILLE (MIOCENE 3720) 17550 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
GARRISON LTD. 295861
OYSTER WELL #: 1 RRCID -> 231717 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4017 - 4153

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE (MIOCENE 3720) //CONT.// 17550 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 213868 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3914 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	5989	-0-	-4334	-0-	232	1	5712	2	Y	41	47	1			66
							45	9									
02	7084	X	4708	-0-	-2376	-0-	207	1	4464	2	Y	34	43	1			57
							37	9									
03	7843	X	4928	-0-	-2915	-0-	220	1	4664	2	Y	40	38	1			59
							44	9									
04	7590	X	4734	-0-	-2856	-0-	247	1	4452	2	Y	32	66	1			25
							35	9									
05	6417	X	4190	-0-	-2227	-0-	193	1	3967	2	Y	27	36	1			16
							30	9									
06	5790	X	5651	-0-	-139	-0-	261	1	5356	2	Y	31					47
							34	9									
07	5208	X	4538	-0-	-670	-0-	272	1	4229	2	Y	34	38	1			43
							37	9									
08	4929	X	3475	-0-	-1454	-0-	164	1	3249	2	Y	56	76	1			23
							62	9									
09	5640	X	4861	-0-	-779	-0-	217	1	4623	2	Y	19					42
							21	9									
10	5828	X	4710	-0-	-1118	-0-	213	1	4475	2	Y	20	32	1			30
							22	9									
11	5640	X	2674	-0-	-2966	-0-	73	1	2578	2	Y	21					51
							23	9									
12	5022	X	2166	-0-	-2856	-0-	86	1	2067	2	Y	12	28	1			35
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 52,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

CHESTERVILLE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255593 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3906 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	101	1	2477	2	Y	18	11	1			23
							20	9									
02	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	109	1	2360	2	Y	18	15	1			26
							20	9									
03	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	179	1	3790	2	Y	33	18	1			41
							36	9									
04	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	208	1	3741	2	Y	27	47	1			21
							30	9									
05	2759	X	1900	-0-	-859	-0-	87	1	1800	2	Y	12	26	1			7
							13	9									
06	3870	X	2179	-0-	-1691	-0-	101	1	2065	2	Y	12					19
							13	9									
07	4123	X	2515	-0-	-1608	-0-	151	1	2344	2	Y	18	15	1			22
							20	9									
08	4123	X	2834	-0-	-1289	-0-	133	1	2649	2	Y	47	50	1			19
							52	9									
09	3990	X	3076	-0-	-914	-0-	137	1	2926	2	Y	12					31
							13	9									
10	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	144	1	3025	2	Y	14	24	1			21
							15	9									
11	2730	X	2144	-0-	-586	-0-	58	1	2067	2	Y	17					38
							19	9									
12	3193	X	2753	-0-	-440	-0-	109	1	2627	2	Y	15	21	1			32
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 33,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

CHESTERVILLE (WILCOX 9000) 17550 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
KAECHELE WELL #: 1-L RRCID -> 165588 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9190 - 9313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE (WILCOX 9500) 17550 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 005505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9390 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE (WILCOX 9600) 17550 608 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 005503 COMPL. DATE 02/01/1950 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9428 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21297	#	19411	-0-	-1886	-0-	753	1	18513	2	Y	132	119	1			196
							145	9									
02	19236	#	17088	-0-	-2148	-0-	750	1	16200	2	Y	125	128	1			193
							138	9									
03	21297	#	20933	-0-	-364	-0-	935	1	19812	2	Y	169	129	1			233
							186	9									
04	20250	#	14693	-0-	-5557	-0-	767	1	13817	2	Y	99	255	1			77
							109	9									
05	19406	#	15519	-0-	-3887	-0-	714	1	14694	2	Y	101	118	1			60
							111	9									
06	20250	#	19478	-0-	-772	-0-	901	1	18460	2	Y	106					166
							117	9									
07	20925	#	7957	-0-	-12968	-0-	477	1	7414	2	Y	60	134	1			92
							66	9									
08	20925	#	15780	-0-	-5145	-0-	743	1	14756	2	Y	255	242	1			105
							281	9									
09	19470	#	17184	-0-	-2286	-0-	767	1	16344	2	Y	66					171
							73	9									
10	20948	R	20948	-0-	-0-	-0-	947	1	19901	2	Y	91	133	1			129
							100	9									
11	19470	#	13978	-0-	-5492	-0-	381	1	13473	2	Y	113					242
							124	9									
12	17763	#	16964	-0-	-799	-0-	672	1	16189	2	Y	94	134	1			202
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 199,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,411

CHESTERVILLE (3770) 17550 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HILLBOLDT WELL #: 2 RRCID -> 168099 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3576 - 3586

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209971 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7115 PERF. 3818 - 3870

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE (3770) //CONT.// 17550 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SENORA RESOURCES, INC. 767312
SCHAER, W. WELL #: 1 RRCID -> 179254 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3958 - 3960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
TULANE GORDON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 203729 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3914 - 4006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922 X	335	-0-	-1587	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
03	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE, N. (MIOCENE 2220) 17552 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
WOLF "A" WELL #: 2 RRCID -> 167974 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2029 - 2052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE, N. (MIOCENE 2220) //CONT.// 17552 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
WOLF WELL #: 4 RRCID -> 168397 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2017 - 2047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581	#	1056	-0-	-525	-0-	120	1	936	2	N	-0-			-0-
02	1428	#	816	-0-	-612	-0-	94	1	722	2	N	-0-			-0-
03	1581	#	1480	-0-	-101	-0-	192	1	1288	2	N	-0-			-0-
04	1530	#	827	-0-	-703	-0-	93	1	734	2	N	-0-			-0-
05	1581	#	561	-0-	-1020	-0-	61	1	500	2	N	-0-			-0-
06	1440	#	752	-0-	-688	-0-	98	1	654	2	N	-0-			-0-
07	1488	#	700	-0-	-788	-0-	77	1	623	2	N	-0-			-0-
08	1488	#	826	-0-	-662	-0-	93	1	733	2	N	-0-			-0-
09	840	#	652	-0-	-188	-0-	75	1	577	2	N	-0-			-0-
10	775	#	684	-0-	-91	-0-	77	1	607	2	N	-0-			-0-
11	810	#	611	-0-	-199	-0-	75	1	536	2	N	-0-			-0-
12	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAECHELE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181886 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2031 - 2033

01	93	#	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	2	N	-0-			-0-
02	111	R	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	N	-0-			-0-
03	107	R	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	N	-0-			-0-
04	118	R	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	2	N	-0-			-0-
05	124	#	102	-0-	-22	-0-	9	1	93	2	N	-0-			-0-
06	120	#	101	-0-	-19	-0-	10	1	91	2	N	-0-			-0-
07	124	#	109	-0-	-15	-0-	11	1	98	2	N	-0-			-0-
08	124	#	113	-0-	-11	-0-	12	1	101	2	N	-0-			-0-
09	120	#	101	-0-	-19	-0-	11	1	90	2	N	-0-			-0-
10	124	#	101	-0-	-23	-0-	11	1	90	2	N	-0-			-0-
11	120	#	104	-0-	-16	-0-	12	1	92	2	N	-0-			-0-
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE, N. (PACK) 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 148847 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11534 - 11556

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
KAECHELE WELL #: 1-U RRCID -> 151970 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11526 - 11576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	121	1	642	2	N	24	1	8			43
							26	9									
02	784	N	734	-0-	-50	-0-	117	1	589	2	N	25	1	8			67
							28	9									
03	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	110	1	2584	2	N	15					82
							17	9									
04	3000	N	3569	-0-	569	569	376	1	3173	2	N	18	1	8			99
							20	9									
05	1580	N	1011	-0-	-569	-0-	108	1	896	2	N	6					105
							7	9									
06	2250	N	512	-0-	-1738	-0-	66	1	440	2	N	5					110
							6	9									
07	2325	X	2175	-0-	-150	-0-	237	1	1927	2	N	10					120
							11	9									
08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	357	1	2829	2	N	14	1	8			133
							15	9									
09	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	350	1	3290	2	N	13					146
							14	9									
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	346	1	2722	2	N	8					154
							9	9									
11	2100	X	1362	-0-	-738	-0-	165	1	1190	2	N	6					160
							7	9									
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 22,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

WITTER, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 153710 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11542 - 11841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	7935	-0-	-1303	-0-	923	1	6931	2	N	74					127
							81	9									
02	8344	X	7637	-0-	-707	-0-	863	1	6711	2	N	57	2	8			182
							63	9									
03	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	925	1	6761	2	N	72	160	1			94
							79	9									
04	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	862	1	7371	2	N	50	1	8			143
							55	9									
05	7750	X	6611	-0-	-1139	-0-	771	1	5782	2	N	53	1	8			195
							58	9									
06	7500	X	6999	-0-	-501	-0-	855	1	6081	2	N	57	177	1			75
							63	9									
07	7750	X	6631	-0-	-1119	-0-	808	1	5766	2	N	52	2	8			125
							57	9									
08	7750	X	6395	-0-	-1355	-0-	806	1	5534	2	N	50					175
							55	9									
09	DLQ G-10		8299	-0-	8299	8299	874	1	7351	2	N	67	176	1	1	8	65
							74	9									
10	15021	X	6722	-0-	-8299	-0-	836	1	5814	2	N	65	1	8			129
							72	9									
11	6990	X	6218	-0-	-772	-0-	784	1	5345	2	N	81	161	1	2	8	47
							89	9									
12	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 79,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 678

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 155937 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11230 - 12020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	766	1	6664	2	N	57	181	1	2	8	63
							63	9									
02	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	671	1	6568	2	N	54	2	8			115
							59	9									
03	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	709	1	6744	2	N	65	1	8			179
							72	9									
04	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	643	1	7112	2	N	37	2	8			214
							41	9									
05	8091	X	6725	-0-	-1366	-0-	584	1	6127	2	N	13	2	8			225
							14	9									
06	7830	X	6622	-0-	-1208	-0-	681	1	5910	2	N	28	178	1	1	8	74
							31	9									
07	8091	X	6064	-0-	-2027	-0-	631	1	5387	2	N	42	6	8			110
							46	9									
08	8060	X	7008	-0-	-1052	-0-	721	1	6241	2	N	42	2	8			150
							46	9									
09	DLQ G-10		7512	-0-	7512	7512	673	1	6793	2	N	42	2	8			190
							46	9									
10	11901	X	4389	-0-	-7512	-0-	474	1	3890	2	N	23	1	8			212
							25	9									
11	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	765	1	5928	2	N	61	178	1	6	8	89
							67	9									
12	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 75,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

WITTER, A. S. WELL #: A 1 RRCID -> 157070 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12507 PERF.11291 - 12397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	10654	-0-	-1126	-0-	1236	1	9300	2	N	107	3	8			182
							118	9									
02	10640	X	10079	-0-	-561	-0-	1135	1	8845	2	N	90	181	1	2	8	89
							99	9									
03	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	1262	1	9242	2	N	99	1	8			187
							109	9									
04	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	1243	1	10651	2	N	86	194	1	2	8	77
							95	9									
05	11160	X	9404	-0-	-1756	-0-	1095	1	8219	2	N	82	2	8			157
							90	9									
06	10800	X	9890	-0-	-910	-0-	1208	1	8597	2	N	77	171	1	1	8	62
							85	9									
07	11160	X	10087	-0-	-1073	-0-	1230	1	8770	2	N	79	7	8			134
							87	9									
08	11160	X	10124	-0-	-1036	-0-	1274	1	8751	2	N	90	2	8			222
							99	9									
09	DLQ G-10		11617	-0-	11617	11617	1223	1	10306	2	N	80	175	1	2	8	125
							88	9									
10	21726	X	10109	-0-	-11617	-0-	1258	1	8756	2	N	86	2	8			209
							95	9									
11	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	1326	1	9037	2	N	83	167	1	5	8	120
							91	9									
12	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 115,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 959

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
RABEL, H. & KEPLER, J. WELL #: 1 RRCID -> 157570 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11301 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5166	-0-	-352	-0-	641	1 31 9	4494	2	N	28	2	8			198
02	4984	X	4930	-0-	-54	-0-	587	1 33 9	4310	2	N	30	169	1	2	8	57
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	523	1 34 9	3139	2	N	31	1	8			87
04	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	652	1 45 9	5214	2	N	41	3	8			125
05	5270	X	4658	-0-	-612	-0-	556	1 56 9	4046	2	N	51	1	8			175
06	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	672	1 29 9	4414	2	N	26	1	8			200
07	5270	X	4635	-0-	-635	-0-	595	1 30 9	4010	2	N	27	165	1	7	8	55
08	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	759	1 28 9	4542	2	N	25	2	8			78
09	DLQ G-10		6111	-0-	6111	6111	677	1 41 9	5393	2	N	37	2	8			113
10	10981	X	4870	-0-	-6111	-0-	673	1 35 9	4162	2	N	32	2	8			143
11	5130	X	5024	-0-	-106	-0-	717	1 73 9	4234	2	N	66	4	8			205
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					205

TOTAL GAS PROD: 55,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

WOLF WELL #: A 1 RRCID -> 158207 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11283 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6456	-0-	-705	-0-	824	1 67 9	5565	2	N	61	3	8			78
02	6468	X	6047	-0-	-421	-0-	779	1 79 9	5189	2	N	72	3	8			147
03	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	745	1 41 9	4311	2	N	37	1	8			183
04	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	904	1 41 9	6972	2	N	37	182	1	3	8	35
05	6696	X	6373	-0-	-323	-0-	761	1 72 9	5540	2	N	65	3	8			97
06	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	858	1 63 9	5639	2	N	57	2	8			152
07	7750	X	6430	-0-	-1320	-0-	824	1 47 9	5559	2	N	43	8	8			187
08	7750	X	6007	-0-	-1743	-0-	854	1 46 9	5107	2	N	42	161	1	2	8	66
09	DLQ G-10		7543	-0-	7543	7543	863	1 47 9	6633	2	N	43	3	8			106
10	12914	X	5371	-0-	-7543	-0-	739	1 66 9	4566	2	N	60	2	8			164
11	6570	X	6268	-0-	-302	-0-	901	1 48 9	5319	2	N	44	8	8			200
12	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: 70,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
CRANZ TRUST WELL #: 1 RRCID -> 159767 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11059 - 12393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7130	-0-	-527	-0-		1049	1	6038	2	N	39	1	8			160
								43	9									
02	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-		1118	1	6068	2	N	42	172	1	2	8	28
								46	9									
03	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-		1140	1	6648	2	N	48					76
								53	9									
04	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-		869	1	7410	2	N	41	2	8			115
								45	9									
05	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-		859	1	7098	2	N	33	1	8			147
								36	9									
06	7050	X	6915	-0-	-135	-0-		899	1	5999	2	N	15					162
								17	9									
07	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-		1162	1	9428	2	N	40	168	1	4	8	30
								44	9									
08	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-		960	1	7612	2	N	35					65
								39	9									
09	DLQ G-10		9831	-0-	9831	9831		934	1	8867	2	N	27	1	8			91
								30	9									
10	19048	X	9217	-0-	-9831	-0-		1037	1	8152	2	N	25	1	8			115
								28	9									
11	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-		1087	1	7813	2	N	56	6	8			165
								62	9									
12	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-						N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 92,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

EVORITT WELL #: 1 RRCID -> 160148 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11118 - 12443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2968	-0-	-349	-0-		351	1	2585	2	N	29	4	8			53
								32	9									
02	2996	X	2754	-0-	-242	-0-		333	1	2391	2	N	27	3	8			77
								30	9									
03	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-		382	1	2740	2	N	30	2	8			105
								33	9									
04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-		333	1	2800	2	N	24	4	8			125
								26	9									
05	3069	X	2306	-0-	-763	-0-		267	1	2004	2	N	32	3	8			154
								35	9									
06	3060	X	2791	-0-	-269	-0-		341	1	2428	2	N	20	2	8			172
								22	9									
07	3255	X	2688	-0-	-567	-0-		327	1	2335	2	N	24	11	8			185
								26	9									
08	3255	X	2735	-0-	-520	-0-		346	1	2378	2	N	10	3	8			192
								11	9									
09	DLQ G-10		2707	-0-	2707	2707		348	1	2340	2	N	17	165	1	3	8	41
								19	9									
10	5181	X	2474	-0-	-2707	-0-		308	1	2147	2	N	17	3	8			55
								19	9									
11	2790	X	2214	-0-	-576	-0-		279	1	1902	2	N	30	8	8			77
								33	9									
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-						N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 29,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 160565 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 12427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-		838	1	7259	2	N	59	2	8			154
								65	9									
02	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-		700	1	6822	2	N	59	3	8			210
								65	9									
03	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-		720	1	6825	2	N	48	185	1	1	8	72
								53	9									
04	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-		752	1	8282	2	N	45	2	8			115
								50	9									
05	8215	X	7867	-0-	-348	-0-		680	1	7129	2	N	53	3	8			165
								58	9									
06	7950	X	7797	-0-	-153	-0-		801	1	6952	2	N	40	1	8			204
								44	9									
07	8215	X	7315	-0-	-900	-0-		764	1	6518	2	N	30	172	1	4	8	58
								33	9									
08	8215	X	6564	-0-	-1651	-0-		675	1	5841	2	N	44	1	8			101
								48	9									
09	DLQ G-10		8111	-0-	8111	8111		731	1	7350	2	N	27	2	8			126
								30	9									
10	15024	X	6913	-0-	-8111	-0-		748	1	6133	2	N	29	1	8			154
								32	9									
11	7800	X	6558	-0-	-1242	-0-		743	1	5750	2	N	59	4	8			209
								65	9									
12	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-						N	NO RPT					209

TOTAL GAS PROD: 83,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 161004 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11097 - 12226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3640	-0-	-545	-0-		456	1	3152	2	N	29	4	8			67
								32	9									
02	3780	X	3329	-0-	-451	-0-		422	1	2873	2	N	31	3	8			95
								34	9									
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-		458	1	2707	2	N	27	2	8			120
								30	9									
04	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-		461	1	3639	2	N	37	3	8			154
								41	9									
05	3999	X	3942	-0-	-57	-0-		471	1	3434	2	N	34	4	8			184
								37	9									
06	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-		493	1	3243	2	N	20	172	1	2	8	30
								22	9									
07	4185	X	3883	-0-	-302	-0-		497	1	3351	2	N	32	10	8			52
								35	9									
08	4185	X	3403	-0-	-782	-0-		484	1	2894	2	N	23	2	8			73
								25	9									
09	DLQ G-10		3595	-0-	3595	3595		477	1	3078	2	N	36	3	8			106
								40	9									
10	7444	X	3849	-0-	-3595	-0-		531	1	3279	2	N	35	4	8			137
								39	9									
11	3750	X	2929	-0-	-821	-0-		419	1	2474	2	N	33	8	8			162
								36	9									
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-						N	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 39,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
MAZAC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 161562 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11120 - 12426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	160	1	1210	2	N	16	4	8			99
							18	9									
02	924	N	671	-0-	-253	-0-	79	1	584	2	N	7	1	8			105
							8	9									
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	110	1	805	2	N	6	1	8			110
							7	9									
04	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	136	1	1175	2	N	18	4	8			124
							20	9									
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	151	1	1136	2	N	21	5	8			140
							23	9									
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	162	1	1150	2	N	18	3	8			155
							20	9									
07	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	164	1	1167	2	N	18	11	8			162
							20	9									
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	180	1	1233	2	N	8	3	8			167
							9	9									
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	148	1	1247	2	N	8	3	8			172
							9	9									
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	179	1	1243	2	N	12	5	8			179
							13	9									
11	1380	N	1214	-0-	-166	-0-	152	1	1037	2	N	23	7	8			195
							25	9									
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					195

TOTAL GAS PROD: 13,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

WOLF WELL #: 2 RRCID -> 162737 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11083 - 11836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2236	-0-	-1112	-0-	329	1	1889	2	N	16	1	8			209
							18	9									
02	2968	X	1790	-0-	-1178	-0-	278	1	1505	2	N	6	1	8			214
							7	9									
03	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	380	1	2215	2	N	3					217
							3	9									
04	3180	X	2805	-0-	-375	-0-	294	1	2499	2	N	11	176	1	2	8	50
							12	9									
05	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	389	1	3216	2	N	26	1	8			75
							29	9									
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	452	1	3012	2	N	18	1	8			92
							20	9									
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	343	1	2780	2	N	17	4	8			105
							19	9									
08	3627	X	3380	-0-	-247	-0-	377	1	2989	2	N	13	1	8			117
							14	9									
09	DLQ G-10		2978	-0-	2978	2978	340	1	2623	2	N	14	1	8			130
							15	9									
10	5873	X	2895	-0-	-2978	-0-	328	1	2555	2	N	11	1	8			140
							12	9									
11	3480	X	3136	-0-	-344	-0-	381	1	2735	2	N	18	4	8			154
							20	9									
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 32,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
KAECHELE -A- WELL #: 2 RRCID -> 162740 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	127	1	1098	2	N	-0-					
							2	9									175
02	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	257	1	2507	2	N	2	2	8			175
03	3100	N	3996	-0-	896	896	380	1	3595	2	N	19	2	8			192
							21	9									
04	3000	N	3737	-0-	737	1633	311	1	3415	2	N	10	171	1	2	8	29
							11	9									
05	3100	N	3414	-0-	314	1947	295	1	3090	2	N	26	3	8			52
							29	9									
06	3847	X	1900	-0-	-1947	-0-	196	1	1703	2	N	1					53
							1	9									
07	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	340	1	2897	2	N	28	9	8			72
							31	9									
08	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	344	1	2973	2	N	18	1	8			89
							20	9									
09	2940	X	2596	-0-	-344	-0-	275	1	2308	2	N	12	1	8			100
							13	9									
10	3038	X	2529	-0-	-509	-0-	270	1	2219	2	N	36	1	8			135
							40	9									
11	2940	X	1731	-0-	-1209	-0-	198	1	1531	2	N	2					137
							2	9									
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 30,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

KAECHELE -A- WELL #: 1 RRCID -> 162961 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11070 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2452	-0-	-1175	-0-	244	1	2196	2	N	11	1	8			150
							12	9									
02	3276	X	2725	-0-	-551	-0-	242	1	2460	2	N	21	2	8			169
							23	9									
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	255	1	2516	2	N	23					192
							25	9									
04	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	282	1	3229	2	N	8	1	8			199
							9	9									
05	2914	X	2613	-0-	-301	-0-	227	1	2385	2	N	1	167	1	1	8	32
							1	9									
06	2820	X	2799	-0-	-21	-0-	286	1	2484	2	N	26					58
							29	9									
07	2914	X	2802	-0-	-112	-0-	292	1	2487	2	N	21	2	8			77
							23	9									
08	2914	X	2825	-0-	-89	-0-	290	1	2510	2	N	23	1	8			99
							25	9									
09	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	306	1	2561	2	N	18	1	8			116
							20	9									
10	2883	X	2743	-0-	-140	-0-	296	1	2429	2	N	16					132
							18	9									
11	2790	X	2135	-0-	-655	-0-	239	1	1855	2	N	37	4	8			165
							41	9									
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 30,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
CRANZ TRUST WELL #: 2 RRCID -> 163590 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11059 - 11709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	11	2	N	1					89
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4 10	1 9	24	2	N	9	1	8			97
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	34	2	N	2					99
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	35	2	N	3					102
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3 3	1 9	26	2	N	3	1	8			104
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	32 9	1 9	213	2	N	8					112
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	119	2	N	2					114
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	130	2	N	1					115
09	240	N	158	-0-	-82	-0-	18 1	1 9	139	2	N	1					116
10	124	N	65	-0-	-59	-0-	7 2	1 9	56	2	N	2					118
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	12 24	1 9	86	2	N	22					140
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 1,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

WOLF WELL #: 3 RRCID -> 164250 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11070 - 12384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	586 17	1 9	3490	2	N	15	3	8			167
02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	549 19	1 9	3082	2	N	17	4	8			180
03	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	599 13	1 9	3850	2	N	12	2	8			190
04	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	519 15	1 9	4324	2	N	14	4	8			200
05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	456 14	1 9	3771	2	N	13	4	8			209
06	4200	X	3932	-0-	-268	-0-	512 8	1 9	3412	2	N	7	2	8			214
07	4340	X	4078	-0-	-262	-0-	446 17	1 9	3615	2	N	15	7	8			222
08	4340	X	3818	-0-	-522	-0-	427 2	1 9	3389	2	N	2	157	1	2	8	65
09	DLQ G-10		3910	-0-	3910	3910	449 3	1 9	3458	2	N	3	3	8			65
10	7832	X	3922	-0-	-3910	-0-	441 14	1 9	3467	2	N	13	3	8			75
11	3960	X	3645	-0-	-315	-0-	442 29	1 9	3174	2	N	26	10	8			91
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 44,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
CRANZ TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165211 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11042 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2760	-0-		-495		-0-	409	1 25 9	2326	2	N	23	1	8			112
02	2940	X	2318	-0-		-622		-0-	358	1 40 9	1920	2	N	36	1	8			147
03	4082	X	4082	-0-		-0-		-0-	448	1 20 9	3614	2	N	18					165
04	4393	X	4393	-0-		-0-		-0-	443	1 45 9	3905	2	N	41	162	1	1	8	43
05	3962	X	3962	-0-		-0-		-0-	424	1 33 9	3505	2	N	30	1	8			72
06	3817	X	3817	-0-		-0-		-0-	494	1 25 9	3298	2	N	23	1	8			94
07	3651	X	3651	-0-		-0-		-0-	398	1 28 9	3225	2	N	25					119
08	4092	X	4092	-0-		-0-		-0-	455	1 24 9	3613	2	N	22	1	8			140
09	DLQ G-10		3763	-0-		3763		3763	429	1 31 9	3303	2	N	28	1	8			167
10	7727	X	3964	-0-		-3763		-0-	435	1 22 9	3507	2	N	20					187
11	3960	X	3885	-0-		-75		-0-	469	1 46 9	3370	2	N	42	178	1	4	8	47
12	4092	X	NO RPT	-0-		-4092		-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 40,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

KAECHELE WELL #: 2 RRCID -> 211125 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13770 PERF.11265 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6535	-0-		-378		-0-	668	1 39 9	5828	2	N	35	170	1	3	8	50
02	6244	X	5869	-0-		-375		-0-	538	1 47 9	5284	2	N	43	3	8			90
03	6460	X	6460	-0-		-0-		-0-	608	1 48 9	5804	2	N	44	2	8			132
04	6937	X	6937	-0-		-0-		-0-	569	1 48 9	6320	2	N	44	4	8			172
05	6603	X	5828	-0-		-775		-0-	504	1 41 9	5283	2	N	37	4	8			205
06	6330	X	6050	-0-		-280		-0-	624	1 12 9	5414	2	N	11	168	1	1	8	47
07	6944	X	5653	-0-		-1291		-0-	589	1 44 9	5020	2	N	40	11	8			76
08	6944	X	5783	-0-		-1161		-0-	597	1 25 9	5161	2	N	23	1	8			98
09	DLQ G-10		6592	-0-		6592		6592	589	1 43 9	5960	2	N	39	4	8			133
10	11182	X	4590	-0-		-6592		-0-	494	1 47 9	4049	2	N	43	2	8			174
11	6060	X	5518	-0-		-542		-0-	626	1 46 9	4846	2	N	42	9	8			207
12	5797	X	NO RPT	-0-		-5797		-0-					N	NO RPT					207

TOTAL GAS PROD: 65,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

CHESTERVILLE, N. (WILCOX 9200) 17552 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ANDERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100624 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9244 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	#	4968	-0-	-736	-0-	157	1	4746	3	N	59					250
							65	9									
02	5152	#	4871	-0-	-281	-0-	157	1	4660	3	N	49					299
							54	9									
03	5766	#	3937	-0-	-1829	-0-	124	1	3758	3	N	50	176	1			173
							55	9									
04	5580	#	3615	-0-	-1965	-0-	127	1	3442	3	N	42					215
							46	9									
05	5111	R	5111	-0-	-0-	-0-	159	1	4897	3	N	50					265
							55	9									
06	5291	R	5291	-0-	-0-	-0-	168	1	5027	3	N	87					352
							96	9									
07	5591	R	5591	-0-	-0-	-0-	189	1	5326	3	N	69	175	1			246
							76	9									
08	3937	#	2855	-0-	-1082	-0-	100	1	2718	3	N	34	161	1			119
							37	9									
09	4950	#	4629	-0-	-321	-0-	129	1	4438	3	N	56					175
							62	9									
10	5580	#	2597	-0-	-2983	-0-	92	1	2461	3	N	40					215
							44	9									
11	5400	#	3942	-0-	-1458	-0-	155	1	3723	3	N	58					273
							64	9									
12	5580	#	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					273

TOTAL GAS PROD: 47,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 7) 17552 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 216404 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6921 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 6400) 17552 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
ANDERSON, B. D. WELL #: 1BD RRCID -> 164121 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5978 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 198312 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4581 - 4632

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE, SE. (4000 SD) 17560 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
BULLDOG OILFIELD&SW SERVICES INC 106509
GORDON, TULANE WELL #: 1 RRCID -> 186602 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3312 - 3367

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE, SE. (4000 SD) //CONT.// 17560 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SAN BERNARD WELL #: 1 RRCID -> 203388 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 4222 - 4224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LTS OIL & GAS A 511734
KAECHELE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 173908 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4232 - 4233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIEF COLABE (WILCOX) 17676 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
JACKSON, H. WELL #: 4 RRCID -> 204034 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8516 - 8518

	M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	#	181		-0-	-0-	-1617	-0-	181	2			N	-0-	189	1			-0-
02	1624	#	50		-0-	-0-	-1574	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	2418	#	46		-0-	-0-	-2372	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	2340	#	1		-0-	-0-	-2339	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2418	#	-0-		-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
06	210	#	-0-		-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	62	#	-0-		-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*08	5	#	-0-		-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2013 - PLUGGED 08-06-2013

TOTAL GAS PROD: 278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIEF COLABE (WILCOX) //CONT.// 17676 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
CAMDEN TIMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 117436 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8830 - 8847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHINA (YEGUA CONS.) 17798 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
BOWER, JONES WELL #: 1 RRCID -> 197048 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 14128 PERF. 12993 - 13161

01	19158 X	17784	-0-	-1374	-0-	310	1	16429	2	N	950	875	1	50	8	337
						1045	9									
02	17998 X	17998	-0-	-0-	-0-	280	1	16681	2	N	943	966	1	7	8	307
						1037	9									
03	18734 X	18734	-0-	-0-	-0-	310	1	17612	2	N	738	761	1	57	8	227
						812	9									
04	17670 X	17295	-0-	-375	-0-	300	1	16223	2	N	702	581	1	52	8	296
						772	9									
05	18259 X	17131	-0-	-1128	-0-	307	1	15944	2	N	800	769	1	25	8	302
						880	9									
06	18341 X	18341	-0-	-0-	-0-	300	1	17049	2	N	902	962	1	48	8	194
						992	9									
07	18259 X	17292	-0-	-967	-0-	305	1	16133	2	N	776	744	1	16	8	210
						854	9									
08	18259 X	17703	-0-	-556	-0-	310	1	16460	2	N	848	775	1	12	8	271
						933	9									
09	17910 X	15906	-0-	-2004	-0-	300	1	14839	2	N	697	771	1	8	8	189
						767	9									
10	18507 X	15437	-0-	-3070	-0-	310	1	14295	2	N	756	775	1	16	8	154
						832	9									
11	17910 X	13737	-0-	-4173	-0-	300	1	12733	2	N	640	382	1	33	8	379
						704	9									
12	17701 X	14293	-0-	-3408	-0-	310	1	13243	2	N	673	942	1	23	8	87
						740	9									

TOTAL GAS PROD: 201,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,425

CHINA (YEGUA CONS.) //CONT.// 17798 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
WALTER COMPANY "D" WELL #: 1ST RRCID -> 221521 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12960 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42594	X	41764	-0-	-830	-0-	310	1	38566	2	N	2625	2670	1	5	8	600
							2888	9									
02	38808	X	38808	-0-	-0-	-0-	280	1	35440	2	N	2807	2711	1			696
							3088	9									
03	42594	X	41218	-0-	-1376	-0-	310	1	38166	2	N	2493	2504	1	4	8	681
							2742	9									
04	41220	X	39848	-0-	-1372	-0-	300	1	37044	2	N	2276	2100	1	4	8	853
							2504	9									
05	42544	X	42544	-0-	-0-	-0-	310	1	39199	2	N	2759	3039	1	4	8	569
							3035	9									
06	36781	X	36781	-0-	-0-	-0-	300	1	34248	2	N	2030	2099	1	22	8	478
							2233	9									
07	33904	X	33904	-0-	-0-	-0-	310	1	31217	2	N	2161	2291	1	12	8	336
							2377	9									
08	42532	X	29840	-0-	-12692	-0-	310	1	27769	2	N	1601	1536	1	9	8	392
							1761	9									
09	T. A.		27982	-0-	27982	27982	300	1	25998	2	N	1531	1528	1	8	8	387
							1684	9									
10	T. A.		20369	-0-	20369	48351	310	1	18920	2	N	1035	1168	1	20	2	234
							1139	9									
11	T. A.		19615	-0-	19615	67966	300	1	18015	2	N	1182	965	1	44	8	407
							1300	9									
*12	85335	X	17369	-0-	-67966	-0-	310	1	16233	2	N	751	975	1	31	8	152
							826	9									

TOTAL GAS PROD: 390,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,251

WALTER COMPANY "C" ST WELL #: 1ST RRCID -> 222123 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13539 - 13748

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHINA (YEGUA CONS.) //CONT.// 17798 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
BEAVERS WELL #: 1ST RRCID -> 230527 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.14217 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	260	1	5095	2	N	900	725	1	1	8	433
							990	9									
02	4284	X	2815	-0-	-1469	-0-	119	1	2248	2	N	407	583	1			257
							448	9									
03	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	202	1	5075	2	N	673	583	1			347
							740	9									
04	5460	X	3135	-0-	-2325	-0-	129	1	2614	2	N	356	553	1			150
							392	9									
05	5642	X	3558	-0-	-2084	-0-	149	1	2995	2	N	376	195	1			331
							414	9									
06	5460	X	4412	-0-	-1048	-0-	15	1	3823	2	N	522	577	1			276
							574	9									
07	5642	X	849	-0-	-4793	-0-	30	1	751	2	N	62	189	1			149
							68	9									
08	5642	X	595	-0-	-5047	-0-	30	1	529	2	N	33					182
							36	9									
09	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	261	1	5780	2	N	1104	773	1			513
							1214	9									
10	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	298	1	7608	2	N	812	1078	1			247
							893	9									
11	4410	X	495	-0-	-3915	-0-	9	1	416	2	N	64					311
							70	9									
12	5642	X	229	-0-	-5413	-0-	25	1	197	2	N	6					317
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 44,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,315

EDSON REALTY COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 230860 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12770 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1670	-0-	-128	-0-	179	1	830	2	N	601	385	1	2	8	341
							661	9									
02	1624	X	381	-0-	-1243	-0-	278	1	62	2	N	37	189	1			189
							41	9									
03	31	X	31	-0-	-0-	-0-	9	1	22	2	N	-0-					189
04	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	240	1	1732	2	N	259	387	1	1	8	60
							285	9									
05	1674	X	378	-0-	-1296	-0-	217	1	45	2	N	105					165
							116	9									
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					165
07	2325	X	1491	-0-	-834	-0-	192	1	751	2	N	498	371	1	1	8	291
							548	9									
08	2325	X	1870	-0-	-455	-0-	279	1	1356	2	N	214	193	1			312
							235	9									
09	2250	X	1254	-0-	-996	-0-	162	1	1033	2	N	54	194	1			172
							59	9									
10	1488	X	97	-0-	-1391	-0-	93	1	4	2	N	-0-					172
11	1800	X	1095	-0-	-705	-0-	24	1	590	2	N	437	378	1	1	8	230
							481	9									
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					230

TOTAL GAS PROD: 10,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,205

CHINA (YEGUA CONS.) //CONT.// 17798 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
BEAVERS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 246612 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16697 PERF.15620 - 15630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2) 17817 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
ROSS, LEGER WELL #: 1 RRCID -> 154116 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12740 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	190	190	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 190

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CHINA TOWNSITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163503 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 14290 PERF.12858 - 13374

01	16368	X	15771	-0-	-597	-0-	310 619	1 9	14842	2	N	563	582	1	174	8	245
02	13944	X	13548	-0-	-396	-0-	280 256	1 9	13012	2	N	233	196	1	18	8	264
03	15500	X	2057	-0-	-13443	-0-	53 122	1 9	1882	2	N	111	190	1	28	8	157
04	15000	X	-0-	-0-	-15000	-0-					N	-0-					157
05	15500	X	7969	-0-	-7531	-0-	239 155	1 9	7575	2	N	141	61	8			237
06	15000	X	10643	-0-	-4357	-0-	300 253	1 9	10090	2	N	230	141	8			326
07	15004	X	11854	-0-	-3150	-0-	310 287	1 9	11257	2	N	261	187	1	51	8	349
08	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	310 201	1 9	12122	2	N	183	194	1	33	8	305
09	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	300 140	1 9	12034	2	N	127	193	1			239
10	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	310 285	1 9	12142	2	N	259	195	1	53	8	250
11	11820	X	8716	-0-	-3104	-0-	299 306	1 9	8111	2	N	278	194	1	85	8	249
12	12214	X	5170	-0-	-7044	-0-	305 116	1 9	4749	2	N	105	44	8			310

TOTAL GAS PROD: 113,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,491

CHITLAND CREEK (YEGUA 7770) 17857 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NAISER-STOVALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168196 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7770 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1500	-0-	-1011		-0-	129	1	1360	2	N	10					175
								11	9									
02	2616	X	2616	-0-	-0-		-0-	202	1	2395	2	N	17					192
								19	9									
03	2480	X	1916	-0-	-564		-0-	140	1	1776	2	N	-0-					192
04	2340	X	2312	-0-	-28		-0-	174	1	2138	2	N	-0-					192
05	2786	X	2786	-0-	-0-		-0-	207	1	2543	2	N	33	157	1			68
								36	9									
06	2790	X	2259	-0-	-531		-0-	173	1	2084	2	N	2					70
								2	9									
07	2883	X	1941	-0-	-942		-0-	166	1	1764	2	N	10					80
								11	9									
08	2790	X	1882	-0-	-908		-0-	150	1	1695	2	N	34					114
								37	9									
09	2700	X	2071	-0-	-629		-0-	178	1	1868	2	N	23					137
								25	9									
10	2790	X	1219	-0-	-1571		-0-	106	1	1099	2	N	13					150
								14	9									
11	2250	X	596	-0-	-1654		-0-	52	1	544	2	N	-0-					150
12	2139	X	620	-0-	-1519		-0-	53	1	567	2	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 21,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

ZBORIL, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 170308 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7748 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1270	-0-	-218		-0-	245	1	1025	2	N	-0-					31
02	1264	N	1264	-0-	-0-		-0-	221	1	1043	2	N	-0-					31
03	1457	N	1227	-0-	-230		-0-	238	1	987	2	N	2					33
								2	9									
04	1246	N	1246	-0-	-0-		-0-	228	1	948	2	N	64					97
								70	9									
05	1277	N	1277	-0-	-0-		-0-	250	1	1027	2	N	-0-					97
06	1200	N	861	-0-	-339		-0-	201	1	660	2	N	-0-					97
07	1209	N	1204	-0-	-5		-0-	223	1	981	2	N	-0-					97
08	1674	N	1149	-0-	-525		-0-	210	1	854	2	N	77	174	1			-0-
								85	9									
09	956	N	956	-0-	-0-		-0-	184	1	772	2	N	-0-					-0-
10	1442	N	1442	-0-	-0-		-0-	242	1	1024	2	N	160					160
								176	9									
11	1110	N	1093	-0-	-17		-0-	201	1	844	2	N	44					204
								48	9									
*12	1250	N	1250	-0-	-0-		-0-	233	1	951	2	N	60	182	1			82
								66	9									

TOTAL GAS PROD: 14,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

CHOCOLATE BAYOU 17915 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FARMS, I.P WELL #: 2X RRCID -> 199569 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF. 4400 - 4460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (ANAMOLINA) 17915 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
FARMS, I. P. WELL #: 4-U RRCID -> 155623 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11319 - 11349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARMS, I. P.-KANDELLY WELL #: 1 RRCID -> 171305 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11462 - 11465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) 17915 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
FARMS, I. P. WELL #: 3 RRCID -> 152689 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11361 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	1692	-0-	-1904	-0-	1673	2	19	9	N	17					149
02	1904	X	829	-0-	-1075	-0-	773	2	56	9	N	51	182	1			18
03	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1809	2	21	9	N	19					37
04	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2240	2	18	9	N	16					53
05	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2038	2	22	9	N	20					73
06	1830	X	1235	-0-	-595	-0-	1223	2	12	9	N	11					84
07	2325	X	1702	-0-	-623	-0-	1679	2	23	9	N	21					105
08	2325	X	2128	-0-	-197	-0-	2005	2	123	9	N	112	173	1			44
09	2250	X	729	-0-	-1521	-0-	720	2	9	9	N	8					52
10	2046	X	1939	-0-	-107	-0-	1924	2	15	9	N	14					66
11	2070	X	1752	-0-	-318	-0-	1728	2	24	9	N	22					88
*12	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2561	2	33	9	N	30					118

TOTAL GAS PROD: 20,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

HOUSTON "CC" WELL #: 1 RRCID -> 155416 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 17712 PERF.15806 - 15838

01	31	X	24	-0-	-7	-0-	20	2	4	9	N	4					100
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	3					103
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	3					106
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	4					110
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	3					113
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	4					117
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					120
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					123
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					127
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					130
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

FARMS, I. P. WELL #: 4-L RRCID -> 155624 COMPL. DATE 07/06/1995 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11481 - 11484

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) //CONT.// 17915 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836
ANDRAU WELL #: 2 RRCID -> 157295 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11284 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARMS, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 166128 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11158 - 11172

01	31	X	18	-0-	-13	-0-	16	2	2	9	N	2					28
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	1					29
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	3					32
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	3					35
05	56	X	56	-0-	-0-	-0-	50	2	6	9	N	5					40
06	30	X	23	-0-	-7	-0-	21	2	2	9	N	2					42
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					45
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	2					47
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	3					50
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	2					52
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	2					54
*12	39	X	39	-0-	-0-	-0-	32	2	7	9	N	6					60

TOTAL GAS PROD: 136 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
AL (ALLEN) WELL #: 1 RRCID -> 005596 COMPL. DATE 02/00/1945 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11313 - 11398

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SEALED		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) //CONT.// 17915 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FARMS, I. P. UNIT A WELL #: 9X RRCID -> 163888 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 15198 PERF.12462 - 12481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARMS, I. P. WELL #: 1 X RRCID -> 264014 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 14550 PERF.12202 - 12222

01	2449	X	2144	-0-	-305	-0-	769	1	1301	2	N	67					80
							74	9									
02	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	778	1	1246	2	N	87					167
							96	9									
03	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	796	1	1445	2	N	63	176	1			54
							69	9									
04	2070	X	193	-0-	-1877	-0-	186	1	3	2	N	4					58
							4	9									
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-	58	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/13/2013

TOTAL GAS PROD: 6,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

XOG RESOURCES, LLC 945929
GEWIL WELL #: 4 RRCID -> 137749 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 15013 PERF.12183 - 12210

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2013 - PLUGGED 07-13-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I. P. FARMS G UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 138759 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 15622 PERF.12178 - 12296

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	93	1			59
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	59	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/24/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) //CONT.// 17915 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
XOG RESOURCES, LLC //CONT.// 945929
I. P. FARMS G UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173121 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12886 - 12964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGLE WELL #: 5 RRCID -> 182034 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13006 - 13029

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY) 17915 085 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
I.P. FARMS WELL #: 2 L RRCID -> 210889 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11203 - 11224

01	4960 X	4067	-0-	-893	-0-	4036	2	31	9	N	28	172	1			155
02	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					155
03	3255 X	1467	-0-	-1788	-0-	1467	2			N	-0-					155
04	3930 X	20	-0-	-3910	-0-	20	2			N	-0-					155
05	4061 X	130	-0-	-3931	-0-	130	2			N	-0-					155
06	3930 X	48	-0-	-3882	-0-	48	2			N	-0-					155
07	3782 X	153	-0-	-3629	-0-	153	2			N	-0-					155
08	1457 X	132	-0-	-1325	-0-	132	2			N	-0-					155
09	120 X	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					155
10	155 X	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					155
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					155
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 9,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY) //CONT.// 17915 085 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
XOG RESOURCES, LLC 945929
SCHENCK WELL #: 6 RRCID -> 141008 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 14085 PERF.12374 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2335	-0-	-331	-0-	267	1	1542	2	N	478	700	1			124
							526	9									
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	89	24	1			189
03	2666	X	1270	-0-	-1396	-0-	76	1	1019	2	N	159	199	1			149
							175	9									
04	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	1097	1	3341	2	N	557	384	1			322
							613	9									
05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	333	1	2691	2	N	502	363	1			461
							552	9									
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	372	1	2218	2	N	547	707	1			301
							602	9									
07	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	681	1	1912	2	N	365	177	1			489
							402	9									
08	2666	X	2518	-0-	-148	-0-	674	1	1533	2	N	283	513	1			259
							311	9									
09	2580	X	2518	-0-	-62	-0-	868	1	1276	2	N	340	503	1			96
							374	9									
10	2666	X	2061	-0-	-605	-0-	281	1	1508	2	N	247	173	1			170
							272	9									
11	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	688	1	1778	2	N	330	338	1			162
							363	9									
*12	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	803	1	1708	2	N	314	326	1			150
							345	9									

TOTAL GAS PROD: 31,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,211

CHOCOLATE BAYOU (BANFIELD) 17915 104 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DUNE OPERATING COMPANY 232883
WIETING, A.M. GAS UNIT O/A WELL #: 19 RRCID -> 071989 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 11333 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIETING, A. M. WELL #: 24 RRCID -> 156558 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 12710 PERF.10688 - 10774

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (BANFIELD) //CONT.// 17915 104 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DUNE OPERATING COMPANY //CONT.// 232883
WIETING, A. M. WELL #: 27 RRCID -> 184074 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10857 - 10870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIETING GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 267572 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 14253 PERF.10830 - 10842

01	23715	2819	-0-	-20896	-0-	904	1	1906	2	N	2			265
						7	4	2	9					
02	21420	2757	-0-	-18663	-0-	841	1	1911	2	N	1	89	1	177
						4	4	1	9					
03	23715	2827	-0-	-20888	-0-	902	1	1913	2	N	2			179
						10	4	2	9					
04	22950	3047	-0-	-19903	-0-	1191	1	1832	2	N	4			183
						20	4	4	9					
05	23715	3101	-0-	-20614	-0-	1310	1	1789	2	N	2			185
						2	9							
06	2970 #	2926	-0-	-44	-0-	1213	1	1674	2	N	5			190
						33	4	6	9					
07	3162 #	1929	-0-	-1233	-0-	886	1	1009	2	N	5			195
						28	4	6	9					
08	3162 #	1522	-0-	-1640	-0-	778	1	644	2	N	7	150	1	52
						92	4	8	9					
09	3060 #	90	-0-	-2970	-0-	48	1	41	2	N	-0-	52	1	-0-
						1	4							
10	3100 #	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			-0-
11	2940 #	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-			-0-
12	1922 #	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN) 17915 182 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
BANFIELD WELL #: 2 RRCID -> 148358 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 3990 - 4000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
I. P. FARMS "M" WELL #: 2 RRCID -> 145913 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 18077 PERF.10962 - 11311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (FRIO P) 17915 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
ANDRAU WELL #: 1 RRCID -> 175826 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11194 - 11208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					57
02	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					57
03	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					57
04	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					57
05	62 X	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					57
06	60 X	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					57
07	93 X	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					57
08	93 X	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					57
09	90 X	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					57
10	62 X	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					57
11	60 X	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					57
12	62 X	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (FRIO P) //CONT.// 17915 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
I.P. FARMS WELL #: 2 U RRCID -> 211440 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10909 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XOG RESOURCES, LLC 945929
BANFIELD WELL #: 4 RRCID -> 181482 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12188 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGLE WELL #: 5 RRCID -> 184757 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12104 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (FRIO P) //CONT.// 17915 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
XOG RESOURCES, LLC //CONT.// 945929
IP FARMS UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 271107 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 15622 PERF.11682 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		9841	-0-	9841	9841	8152	2	1689	9	N	1535	1245	1	290
*03	25323	X	15482	-0-	-9841	-0-	14462	2	1020	9	N	927	936	1	281
*04	23216	X	23216	-0-	-0-	-0-	3183	1	19605	2	N	389	386	1	284
							428	9							
05	18073	X	14097	-0-	-3976	-0-	1262	1	12594	2	N	219	354	1	149
							241	9							
06	17490	X	3416	-0-	-14074	-0-	506	1	2888	2	N	20			169
							22	9							
07	18073	X	1343	-0-	-16730	-0-	358	1	985	2	N	-0-			169
08	18073	X	-0-	-0-	-18073	-0-					N	-0-			169
09	17490	X	-0-	-0-	-17490	-0-					N	-0-			169
10	18073	X	1640	-0-	-16433	-0-	245	1	1383	2	N	11			180
							12	9							
11	17490	X	4544	-0-	-12946	-0-	1273	1	3212	2	N	54			234
							59	9							
12	18073	X	1744	-0-	-16329	-0-	558	1	1166	2	N	18	179	1	73
							20	9							

TOTAL GAS PROD: 75,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,173

CHOCOLATE BAYOU (FRIO UPPER) 17915 312 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
IP FARMS (M) WELL #: 3 RRCID -> 153668 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8922 - 8924

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DUNE OPERATING COMPANY 232883
WIETING, A. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 162719 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10096 - 10120

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) //CONT.// 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DUNE OPERATING COMPANY //CONT.// 232883
WILSON, R. K. "B" WELL #: 204 RRCID -> 182397 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 9782 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, R. K. "B" NCT-1 WELL #: 8 RRCID -> 186379 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9830 - 9884

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
HOUSTON FARMS DEV. WELL #: 1 RRCID -> 176623 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9608 - 9622

01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3080	2	6	9	N	5					5
08	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7358	2	6	9	N	5					10
09	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4626	2	1	9	N	1					11
10	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3368	2	3	9	N	3					14
11	6180	X	1359	-0-	-4821	-0-	1357	2	2	9	N	2					16
12	6386	X	4024	-0-	-2362	-0-	4021	2	3	9	N	3					19

TOTAL GAS PROD: 23,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) //CONT.// 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836
FARMS, I. P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 177620 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9629 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COZBY WELL #: 1 RRCID -> 251302 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 11327 PERF. 9744 - 9757

01	2294	X	1592	-0-	-702	-0-	1550	2	42	9	N	38					103
02	1484	X	548	-0-	-936	-0-	526	2	22	9	N	20					123
03	1457	X	1309	-0-	-148	-0-	385	2	924	9	N	840	746	1			217
04	1170	X	1163	-0-	-7	-0-	659	2	504	9	N	458	533	1			142
05	1581	X	1196	-0-	-385	-0-	621	2	575	9	N	523	365	1			300
06	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	420	2	1273	9	N	1157	1264	1			193
07	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	308	2	1165	9	N	1059	1110	1			142
08	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	538	2	1147	9	N	1043	910	1			275
09	1680	X	1523	-0-	-157	-0-	436	2	1087	9	N	988	938	1			325
10	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	1079	2	1115	9	N	1014	1127	1			212
11	1680	X	1601	-0-	-79	-0-	512	2	1089	9	N	990	924	1			278
*12	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	739	2	1010	9	N	918	946	1			250

TOTAL GAS PROD: 17,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,048

HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
BANFIELD WELL #: 1 RRCID -> 176607 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9788 - 9794

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A-C	OND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A-C	OND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A-C	OND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A-C	OND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A-C	OND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A-C	OND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2013 - PLUGGED 05-20-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU(HO.FMS. VI-A-Z) 17915 442 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
COZBY WELL #: 4 RRCID -> 169068 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10153 - 10163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (IP) 17915 454 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FARMS, I. P. WELL #: 5X RRCID -> 155093 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 18800 PERF.14365 - 14479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARMS, I. P. WELL #: 3X RRCID -> 181700 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12231 - 12238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA) 17915 457 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
FARMS, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 155697 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11444 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (WIETING LO.) 17915 572 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLACK STONE IVORY WELL #: 6 RRCID -> 249165 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10692 - 10692

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	1					81
02	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	301	2	6	9	N	5					86
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2					88
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2					90
05	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3					93
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3					96
*08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	2					98
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3					101
*10	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	171	2	2	9	N	2					103
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3					106
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4					110

TOTAL GAS PROD: 596 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CHOCOLATE BAYOU (WIETING LO.) //CONT.// 17915 572 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZORIA
XOG RESOURCES, LLC 945929
OLD WELL #: 5 RRCID -> 265559 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11433 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124620		22897	-0-	-101723	-0-	22344	2	553	9	N	503	609	1			256
02	0	N	19538	-0-	19538 B	19538	18988	2	550	9	N	500	571	1			185
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 19538																	
03	26660	N	8902	-0-	-17758 B	1780	8459	2	443	9	N	403	454	1			134
04	22170	N	3208	-0-	-18962 B	-0-	206	1	2776	2	N	205	190	1			149
							226	9									
05	21633	N	1279	-0-	-20354 B	-0-	1156	2	123	9	N	112	194	1			67
06	8610	N	1334	-0-	-7276 B	-0-	1254	2	80	9	N	73					140
07	3317	N	2439	-0-	-878 B	-0-	207	1	2125	2	N	97					237
							107	9									
08	1266	N	465	-0-	-801 B	-0-	67	1	380	2	N	16	177	1			76
							18	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	56	-0-	-1264 B	-0-	14	1	42	2	N	-0-					76
10	2449	N	-0-	-0-	-2449 B	-0-					N	4					80
11	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					80
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 60,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,913

I. P. FARMS UNIT G WELL #: 2 RRCID -> 271040 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12187 - 12203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		14560	-0-	14560	14560	514	1	12613	2	N	1303	892	1			411
							1433	9									
02	0		2959	-0-	2959 B	17519	2275	2	684	9	N	622	886	1			147
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 17519																	
03	0		1855	-0-	1855 B	19374	1093	2	762	9	N	693	610	1			230
04	0		4971	-0-	4971 B	24345	1037	1	3246	2	N	625	581	1			274
							688	9									
05	0		2641	-0-	2641 B	26986	326	1	1729	2	N	533	570	1			237
							586	9									
06	0		3186	-0-	3186 B	30172	445	1	1880	2	N	783	761	1			259
							861	9									
07	292		3332	-0-	3040 B	33212	796	1	1813	2	N	657	326	1			590
							723	9									
08	3453		4358	-0-	905 B	34117	1332	1	2533	2	N	448	826	1			212
							493	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 34117																	
09	3600		6865	-0-	3265 B	37382	3427	1	2675	2	N	694	817	1			89
							763	9									
10	6679		11616	-0-	4937 B	42319	2228	1	8681	2	N	643	335	1			397
							707	9									
11	1227		9656	-0-	8429 B	50748	2936	1	6245	2	N	432	487	1			342
							475	9									
12	169		6249	-0-	6080 B	56828	2054	1	3685	2	N	464	646	1			160
							510	9									

TOTAL GAS PROD: 72,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,897

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.) 17915 598 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
GEWIL WELL #: 1 T RRCID -> 005567 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11264 - 11290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2012 - PLUGGED 10/11/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FARMS, I. P. WELL #: 1 F RRCID -> 145816 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11618 - 11694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XOG RESOURCES, LLC 945929
HOUSTON -G- WELL #: 1 RRCID -> 037607 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11601 PERF. 2550 - 6070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.) //CONT.// 17915 598 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
XOG RESOURCES, LLC //CONT.// 945929
SCHENCK WELL #: 7 RRCID -> 269946 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11314 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	13873	-0-	13873	13873	13698	2	175	9	N	159					159
02	0	W	34412	-0-	34412	48285	33687	2	725	9	N	659	548	1			270
03	0	W	35703	-0-	35703	83988	34988	2	715	9	N	650	806	1			114
04	0	W	31526	-0-	31526	115514	2203	1	28717	2	N	551	411	1			254
							606	9									
05	0	W	34074	-0-	34074	149588	610	1	32784	2	N	618	601	1			271
							680	9									
06	0	W	32219	-0-	32219	181807	31520	2	699	9	N	635	763	1			143
07	0	W	29196	-0-	29196	211003	2426	1	26209	2	N	510	529	1			124
							561	9									
08	0	W	32954	-0-	32954	243957	32294	2	660	9	N	600	531	1			193
09	0	W	31042	-0-	31042	274999	30471	2	571	9	N	519	528	1			184
10	0	W	31041	-0-	31041	306040	30368	2	673	9	N	612	532	1			264
*11	0	W	28534	-0-	28534	334574	28018	2	516	9	N	469	481	1			252
*12	362421	X	27847	-0-	-334574	-0-	27190	2	657	9	N	597	701	1			148

TOTAL GAS PROD: 362,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,579

CHOCOLATE BAYOU (2,650) 17915 601 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
KRESLING WELL #: 2W RRCID -> 230770 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 2590 - 2730

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (11050) 17915 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLACK STONE IVORY WELL #: 5 RRCID -> 228848 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10819 - 10825

01	40078	X	40078	-0-	-0-	-0-	35111	2	4967	9	N	4515	4346	1			512
02	36128	X	36128	-0-	-0-	-0-	31535	2	4593	9	N	4175	4419	1			268
03	40356	X	40356	-0-	-0-	-0-	35305	2	5051	9	N	4592	4497	1			363
04	39164	X	39164	-0-	-0-	-0-	34158	2	5006	9	N	4551	4512	1			402
05	40928	X	40928	-0-	-0-	-0-	35810	2	5118	9	N	4653	4531	1			524
06	38734	X	38734	-0-	-0-	-0-	33881	2	4853	9	N	4412	4622	1			314
07	40476	X	40476	-0-	-0-	-0-	35325	2	5151	9	N	4683	4770	1			227
08	40434	X	40434	-0-	-0-	-0-	35139	2	5295	9	N	4814	4831	1			210
09	38598	X	38598	-0-	-0-	-0-	33658	2	4940	9	N	4491	4484	1			217
10	40559	X	40559	-0-	-0-	-0-	35383	2	5176	9	N	4705	4481	1			441
11	39235	X	39235	-0-	-0-	-0-	34184	2	5051	9	N	4592	4685	1			348
*12	40286	X	40286	-0-	-0-	-0-	35123	2	5163	9	N	4694	4632	1			410

TOTAL GAS PROD: 474,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,877

CHOCOLATE BAYOU (11050) //CONT.// 17915 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836
BLACK STONE IVORY EE WELL #: 1 RRCID -> 256336 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 14920 PERF.11228 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1040	-0-	-510	-0-	876	2	164	9	N	149	185	1			91
02	1344	X	640	-0-	-704	-0-	592	2	48	9	N	44					135
03	1488	X	666	-0-	-822	-0-	630	2	36	9	N	33					168
04	1410	X	559	-0-	-851	-0-	533	2	26	9	N	24					192
05	1054	X	745	-0-	-309	-0-	671	2	74	9	N	67	189	1			70
06	1020	X	760	-0-	-260	-0-	735	2	25	9	N	23					93
07	713	X	708	-0-	-5	-0-	667	2	41	9	N	37					130
08	788	X	788	-0-	-0-	-0-	703	2	85	9	N	77					207
09	750	X	713	-0-	-37	-0-	658	2	55	9	N	50	179	1			78
10	951	X	951	-0-	-0-	-0-	908	2	43	9	N	39					117
11	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1013	2	138	9	N	125	186	1			56
*12	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1147	2	65	9	N	59					115

TOTAL GAS PROD: 9,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 727

CHOCOLATE BAYOU (12,000-S) 17915 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DUNE OPERATING COMPANY 232883
WIETING, A. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 151457 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 14171 PERF.11931 - 11938

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIETING, A.M. WELL #: 32 RRCID -> 254238 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 12713 PERF.12278 - 12292

01	115971	X	43141	-0-	-72830	-0-	65	1	39281	2	N	3450	3486	1			516
							3795	9									
02	80416	X	35690	-0-	-44726	-0-	39	1	32718	2	N	2666	2745	1			437
							2933	9									
03	36660	X	36660	-0-	-0-	-0-	36	1	33511	2	N	2830	2841	1			426
							3113	9									
04	30420	X	30420	-0-	-0-	-0-	15	1	27911	2	N	2267	1960	1			733
							2494	9									
05	47151	X	27683	-0-	-19468	-0-	32	1	25298	2	N	2139	1941	1			931
							2353	9									
06	41760	X	24526	-0-	-17234	-0-	30	1	22314	2	N	1983	2606	1			308
							1	4	2181	9							
07	39525	X	20601	-0-	-18924	-0-	35	1	18582	2	N	1803	1798	1			313
							1	4	1983	9							
08	36673	X	18445	-0-	-18228	-0-	1294	1	15348	2	N	1636	1531	1			418
							3	4	1800	9							
09	30420	X	19724	-0-	-10696	-0-	245	1	18111	2	N	1244	1304	1			358
							1368	9									
10	27683	X	21724	-0-	-5959	-0-	137	1	20166	2	N	1292	1130	1			520
							1421	9									
11	24540	X	14860	-0-	-9680	-0-	173	1	13955	2	N	665	532	1			653
							732	9									
12	20615	X	15780	-0-	-4835	-0-	296	1	14509	2	N	886	1040	1			499
							975	9									

TOTAL GAS PROD: 309,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,861

CHOCOLATE BAYOU (12,000-S) //CONT.// 17915 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
XOG RESOURCES, LLC 945929
SCHENCK WELL #: 7 RRCID -> 158354 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11803 PERF.12155 - 12174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/18/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU) 17917 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
TRI-WALLINDER WELL #: 1 RRCID -> 140615 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11245 - 11295

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I. P. FARMS PA WELL #: 1A RRCID -> 158232 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11205 - 11254

01	2511 X	29	-0-	-2482	-0-	25	2	4 9	N	4			70
02	28 X	13	-0-	-15	-0-	10	2	3 9	N	3			73
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	3			76
04	14 X	14	-0-	-0-	-0-	8	2	6 9	N	5			81
05	31 X	15	-0-	-16	-0-	11	2	4 9	N	4			85
06	30 X	17	-0-	-13	-0-	14	2	3 9	N	3			88
07	14 X	5	-0-	-9	-0-	2	2	3 9	N	3			91
08	15 X	6	-0-	-9	-0-	2	2	4 9	N	4			95
09	30 X	14	-0-	-16	-0-	11	2	3 9	N	3			98
10	31 X	11	-0-	-20	-0-	8	2	3 9	N	3			101
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	4			105
12	14 X	9	-0-	-5	-0-	6	2	3 9	N	3			108

TOTAL GAS PROD: 133 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

CHOCOLATE BAYOU,N.(ANDRAU STRAY) 17917 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
FARMS, I.P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161224 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11176 - 11188

01	124 X	26	-0-	-98	-0-	24	2	2 9	N	2			186
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			188
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	2			190
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	20	172 1		38
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			38
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	1			39
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			42
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			45
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			47
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			49
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			52
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			54

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

CHOCOLATE BAYOU,N.(ANDRAU STRAY)//CONT.// 17917 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836
BLACK STONE IVORY WELL #: 1 RRCID -> 206987 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11147 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	854	-0-	-1688	-0-	846	2	8	9	N	7					104
02	1512	X	546	-0-	-966	-0-	531	2	15	9	N	14					118
03	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1021	2	24	9	N	22					140
04	851	X	851	-0-	-0-	-0-	759	2	92	9	N	84	186	1			38
05	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1047	2	40	9	N	36					74
06	1530	X	644	-0-	-886	-0-	619	2	25	9	N	23					97
07	1581	X	627	-0-	-954	-0-	580	2	47	9	N	43					140
08	1085	X	93	-0-	-992	-0-	83	2	10	9	N	9					149
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	4					153
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	6					159
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	70	193	1			36
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	2					38

TOTAL GAS PROD: 5,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
I. P. FARMS WELL #: 1 RRCID -> 168017 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11184 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					18
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					18
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					18
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					18
05	310	N	57	-0-	-253	-0-	57	2			N	-0-					18
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					18
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					18
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					18
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					18
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					18
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU, N. (9700) 17917 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
ANDRAU WELL #: 2 RRCID -> 160564 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 9778 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					88
02	700	N	225	-0-	-475	-0-	225	2			N	-0-					88
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					88
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					88
05	248	N	52	-0-	-196	-0-	52	2			N	-0-					88
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					88
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					88
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					88
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	841	2	6	9	N	5					93
10	713	N	294	-0-	-419	-0-	294	2			N	-0-					93
11	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					93
12	868	N	501	-0-	-367	-0-	492	2	9	9	N	8					101

TOTAL GAS PROD: 3,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CHOCOLATE BAYOU, N. (10100) 17917 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
ANDRAU WELL #: 3 RRCID -> 160813 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10116 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU, N. (10400) 17917 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
TRIANGLE DEVELOPMENT CO. WELL #: A 1 RRCID -> 175126 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10671 - 10677

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARMS, I. P. WELL #: 2 RRCID -> 181539 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10714 - 10730

01	1488	X	1428	-0-	-60	-0-	1172	2	256	9	N	233	191	1			198
02	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1169	2	223	9	N	203	191	1			210
03	1240	X	1221	-0-	-19	-0-	1014	2	207	9	N	188	191	1			207
04	990	X	679	-0-	-311	-0-	535	2	144	9	N	131	190	1			148
05	1550	X	1228	-0-	-322	-0-	1030	2	198	9	N	180	188	1			140
06	1740	X	774	-0-	-966	-0-	596	2	178	9	N	162	192	1			110
07	1798	X	813	-0-	-985	-0-	624	2	189	9	N	172	167	1			115
08	1240	X	379	-0-	-861	-0-	219	2	160	9	N	145					260
09	1200	X	299	-0-	-901	-0-	159	2	140	9	N	127	182	1			205
10	1240	X	572	-0-	-668	-0-	403	2	169	9	N	154	192	1			167
11	908	X	908	-0-	-0-	-0-	692	2	216	9	N	196	193	1			170
*12	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	943	2	163	9	N	148	183	1			135

TOTAL GAS PROD: 10,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,039

CHOCOLATE BAYOU, NE. (9910) 17919 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
HOUSTON "M" WELL #: 2 RRCID -> 150500 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 2100 - 2134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (FRIO 9900) 17920 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204713 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9930 - 9970

01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	62	1	744	2	N	238	378	1	21	8	179	
							262	9										
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	56	1	692	2	N	209	179	1	6	8	203	
							230	9										
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	60	1	705	2	N	224	364	1	11	8	52	
							246	9										
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	56	1	798	2	N	201	17	8			236	
							221	9										
05	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	62	1	724	2	N	204	177	1	6	8	257	
							224	9										
06	990	N	934	-0-	-56	-0-	58	1	686	2	N	173	11	8			419	
							190	9										
07	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	62	1	744	2	N	181	359	1	9	8	232	
							199	9										
08	1023	N	909	-0-	-114	-0-	62	1	654	2	N	175	184	1	6	8	217	
							193	9										
09	930	N	848	-0-	-82	-0-	652	2	196	9	N	178	9	8			386	
10	992	N	803	-0-	-189	-0-	617	2	186	9	N	169	361	1	5	8	189	
11	870	N	785	-0-	-85	-0-	603	2	182	9	N	165	189	1	2	8	163	
12	868	N	669	-0-	-199	-0-	505	2	164	9	N	149	5	8			307	

TOTAL GAS PROD: 11,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,266

CHOCOLATE BAYOU, S. (LHF-FRIO) 17920 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167011 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12590 - 12600

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (SCHENCK) 17920 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLACK STONE IVORY WELL #: 2 RRCID -> 211194 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13762 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	31	-0-	-31	-0-	30	2	1	9	N	1					91
02	56	#	50	-0-	-6	-0-	44	2	6	9	N	5					96
03	62	#	56	-0-	-6	-0-	50	2	6	9	N	5					101
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	4					105
05	62	#	56	-0-	-6	-0-	50	2	6	9	N	5					110
06	60	#	36	-0-	-24	-0-	30	2	6	9	N	5					115
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	5					120
08	62	#	51	-0-	-11	-0-	28	2	23	9	N	21	115	1			26
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	4					30
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	3					33
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	3					36
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	4					40

TOTAL GAS PROD: 280 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

CHOCOLATE BAYOU, S. (12600 FRIO) 17920 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
HOUSTON "FF" WELL #: 1 RRCID -> 175612 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 17201 PERF.12781 - 12793

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (12900 FRIO) 17920 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
FARMS, I. P. WELL #: 5 RRCID -> 168629 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 14802 PERF.12934 - 12946

01	3193	#	483	-0-	-2710	-0-	480	2	3	9	N	3					118
02	4228	#	-0-	-0-	-4228	-0-					N	4					122
03	4681	#	519	-0-	-4162	-0-	483	2	36	9	N	33					155
04	4530	#	2182	-0-	-2348	-0-	2109	2	73	9	N	66	185	1			36
05	4464	#	4069	-0-	-395	-0-	3886	2	183	9	N	166					202
06	4152	R	4152	-0-	-0-	-0-	3944	2	208	9	N	189	171	1			220
07	5017	R	5017	-0-	-0-	-0-	4824	2	193	9	N	175	190	1			205
08	4061	#	3868	-0-	-193	-0-	3715	2	153	9	N	139	181	1			163
09	4140	#	3863	-0-	-277	-0-	3731	2	132	9	N	120	173	1			110
10	5022	#	2335	-0-	-2687	-0-	2244	2	91	9	N	83	167	1			26
11	4860	#	-0-	-0-	-4860	-0-					N	4					30
12	5022	#	-0-	-0-	-5022	-0-					N	3					33

TOTAL GAS PROD: 26,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 985

CHURCH CREEK (MIOCENE) 18181 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
STRATA RESOURCES 825454
KRUEGER, CHARLES L. WELL #: 1 RRCID -> 117778 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1682 - 1686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX) 18202 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ZEIDMAN TRUSTEE GU WELL #: 2 RRCID -> 164975 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15761 - 17018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	534	1	3917	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3387	-0-	-757	-0-	484	1	2903	2	N	-0-					-0-
03	INC G-10		2051	-0-	2051	2051	2051	2			N	-0-					-0-
04	INC G-10		1175	-0-	1175	3226	1175	2			N	-0-					-0-
05	INC G-10		1530	-0-	1530	4756	153	1	1377	2	N	-0-					-0-
06	INC G-10		1392	-0-	1392	6148	1392	2			N	-0-					-0-
07	INC G-10		1084	-0-	1084	7232	1084	2			N	-0-					-0-
08	INC G-10		1177	-0-	1177	8409	1177	2			N	-0-					-0-
09	9546	X	1137	-0-	-8409	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
10	1426	X	1163	-0-	-263	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	666	-0-	-474	-0-	666	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	749	-0-	-429	-0-	749	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHORTON WELL #: 1 RRCID -> 173901 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16736 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	11123	-0-	-2269	-0-	2371	1	8752	2	N	-0-					-0-
02	12096	X	8727	-0-	-3369	-0-	2158	1	6569	2	N	-0-					-0-
03	INC G-10		12666	-0-	12666	12666	1200	1	11466	2	N	-0-					-0-
04	INC G-10		11056	-0-	11056	23722	1132	1	9924	2	N	-0-					-0-
05	INC G-10		12502	-0-	12502	36224	2096	1	10406	2	N	-0-					-0-
06	INC G-10		10875	-0-	10875	47099	1147	1	9728	2	N	-0-					-0-
07	INC G-10		10484	-0-	10484	57583	1181	1	9303	2	N	-0-					-0-
08	INC G-10		10054	-0-	10054	67637	1191	1	8863	2	N	-0-					-0-
09	77804	X	10167	-0-	-67637	-0-	1091	1	9076	2	N	-0-					-0-
10	12493	X	10581	-0-	-1912	-0-	1147	1	9434	2	N	-0-					-0-
11	10890	X	10290	-0-	-600	-0-	1068	1	9222	2	N	-0-					-0-
*12	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	1191	1	9368	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 18202 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RUST ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 184616 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16708 - 16730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	924	-0-	-409	-0-	111	1	813	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	744	-0-	-348	-0-	106	1	638	2	N	-0-					-0-
03	868	N	739	-0-	-129	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	900	N	193	-0-	-707	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	837	N	104	-0-	-733	-0-	10	1	94	2	N	-0-					-0-
06	720	N	67	-0-	-653	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	186	N	42	-0-	-144	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHORTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244595 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16249 - 16772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	973	-0-	-112	-0-	117	1	856	2	N	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	135	1	810	2	N	-0-					-0-
03	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			N	-0-					-0-
04	930	N	754	-0-	-176	-0-	754	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	682	-0-	-372	-0-	68	1	614	2	N	-0-					-0-
06	930	N	742	-0-	-188	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			N	-0-					-0-
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
09	750	N	428	-0-	-322	-0-	428	2			N	-0-					-0-
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
*12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO RANCH (WATSON RANCH) 18217 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
CINCO RANCH 190 WELL #: 1 RRCID -> 187995 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 7552 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF EL CAMPO (YEGUA) 18375 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
CITY OF EL CAMPO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127746 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 9288 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAUDE WATTS (YEGUA) 18661 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
KEELAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252413 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 13067 PERF.12877 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	8529	-0-	-678	-0-	1283 884	1 9	6362	2	N	804	888	1			203
02	8316	X	7853	-0-	-463	-0-	1166 787	1 9	5900	2	N	715	551	1			367
03	9207	X	8521	-0-	-686	-0-	1202 893	1 9	6426	2	N	812	911	1			268
04	8640	X	8611	-0-	-29	-0-	1250 864	1 9	6497	2	N	785	882	1			171
05	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	1286 843	1 9	6559	2	N	766	725	1			212
06	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	1226 839	1 9	6381	2	N	763	719	1			256
07	8897	X	8893	-0-	-4	-0-	1284 813	1 9	6796	2	N	739	717	1			278
08	8897	X	8491	-0-	-406	-0-	1257 780	1 9	6454	2	N	709	718	1			269
09	8610	X	8261	-0-	-349	-0-	1214 768	1 9	6279	2	N	698	709	1			258
10	8897	X	8645	-0-	-252	-0-	1292 787	1 9	6566	2	N	715	720	1			253
11	8610	X	8219	-0-	-391	-0-	1230 754	1 9	6235	2	N	685	734	1			204
12	8897	X	8515	-0-	-382	-0-	1269 782	1 9	6464	2	N	711	731	1			184

TOTAL GAS PROD: 101,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,902

CLAUDE WATTS (YEGUA) //CONT.// 18661 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
BUBBA "D" GU WELL #: 1 RRCID -> 259949 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12394 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87358	X	81789	-0-	-5569	-0-	1779 2401	1 9	77609	2	N	2183	2059	1			478
02	78904	X	76808	-0-	-2096	-0-	1604 2069	1 9	73135	2	N	1881	2014	1			345
03	87048	X	83348	-0-	-3700	-0-	1774 2147	1 9	79427	2	N	1952	1852	1			445
04	79140	X	78763	-0-	-377	-0-	1677 1924	1 9	75162	2	N	1749	1817	1			377
05	85033	X	81482	-0-	-3551	-0-	1775 1760	1 9	77947	2	N	1600	1665	1			312
06	82290	X	78178	-0-	-4112	-0-	1538 1679	1 9	74961	2	N	1526	1470	1			368
07	85033	X	80633	-0-	-4400	-0-	1326 1780	1 9	77527	2	N	1618	1512	1			474
08	83359	X	80739	-0-	-2620	-0-	1328 1588	1 9	77823	2	N	1444	1355	1			563
09	78840	X	75254	-0-	-3586	-0-	1251 1430	1 9	72573	2	N	1300	1590	1			273
10	81468	X	78026	-0-	-3442	-0-	1310 1491	1 9	75225	2	N	1355	1278	1			350
11	78180	X	74551	-0-	-3629	-0-	1281 1397	1 9	71873	2	N	1270	1304	1			316
12	80724	X	69764	-0-	-10960	-0-	1313 1294	1 9	67157	2	N	1176	1064	1			428

TOTAL GAS PROD: 939,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,054

CLAUDE WATTS (YEGUA 12600) 18661 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
B.A.M. LAND COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 232393 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 14203 PERF.12681 - 12696

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS) 18705 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
BARNHART-MAYFAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 136657 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11385 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1174	-0-	-190	-0-	88	1	1086	2	N	-0-			27
02	1232	X	808	-0-	-424	-0-	57	1	751	2	N	-0-			27
03	1364	X	828	-0-	-536	-0-	57	1	771	2	N	-0-			27
04	1140	X	1035	-0-	-105	-0-	77	1	958	2	N	-0-			27
05	1178	X	913	-0-	-265	-0-	70	1	843	2	N	-0-			27
06	1140	X	791	-0-	-349	-0-	50	1	741	2	N	-0-			27
07	1085	X	974	-0-	-111	-0-	60	1	914	2	N	-0-			27
08	1085	X	798	-0-	-287	-0-	49	1	749	2	N	-0-			27
09	1050	X	968	-0-	-82	-0-	58	1	910	2	N	-0-			27
10	990	X	990	-0-	-0-	-0-	60	1	913	2	N	15			42
							17	9							
11	930	X	821	-0-	-109	-0-	50	1	771	2	N	-0-			42
12	992	X	914	-0-	-78	-0-	63	1	851	2	N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 11,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MOORE, JESSE "A" WELL #: 10H RRCID -> 149245 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 15535 PERF.11517 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	X	54	-0-	-70	-0-	4	1	50	2	N	-0-			114
02	112	X	84	-0-	-28	-0-	6	1	78	2	N	-0-			114
03	93	X	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	2	N	-0-			114
04	90	X	23	-0-	-67	-0-	2	1	21	2	N	-0-			114
05	112	X	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	-0-			114
06	90	X	53	-0-	-37	-0-	4	1	49	2	N	-0-			114
07	345	X	345	-0-	-0-	-0-	21	1	324	2	N	-0-			114
08	124	X	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-			114
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			114
10	341	X	7	-0-	-334	-0-	7	2			N	-0-			114
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			114
12	341	X	23	-0-	-318	-0-	2	1	21	2	N	-0-			114

TOTAL GAS PROD: 774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
WILKINS, MABEL WELL #: 6H RRCID -> 143940 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11051 - 14348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	N	-0-			50
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	5	1	61	2	N	-0-			50
03	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-			50
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	2	N	-0-			50
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	N	-0-			50
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-			50
07	186	N	51	-0-	-135	-0-	3	1	48	2	N	-0-			50
08	93	N	38	-0-	-55	-0-	3	1	35	2	N	-0-			50
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	2	N	-0-			50
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	-0-			50
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			50
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
MOORE, ROBERT T. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 144908 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 14592 PERF.11229 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-					40
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					40
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	4	1	50	2	N	-0-					40
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					40
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					40
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	2	N	-0-					40
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	N	-0-					40
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	N	-0-					40
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	2	N	-0-					40
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	N	-0-					40
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					40
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLANE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146056 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 14971 PERF.11614 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	30	1	222	2	N	-0-					114
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	114	1	181	2	N	-0-					114
03	310	N	216	-0-	-94	-0-	25	1	191	2	N	-0-					114
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	23	1	173	2	N	-0-					114
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	40	1	295	2	N	-0-					114
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	20	1	148	2	N	-0-					114
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	30	1	227	2	N	-0-					114
08	341	N	163	-0-	-178	-0-	23	1	140	2	N	-0-					114
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	25	1	149	2	N	-0-					114
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					114
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					114
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 2,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBENSTEIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149586 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 16209 PERF.11053 - 16764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	588	-0-	-125	-0-	44	1	544	2	N	-0-					129
02	504	N	498	-0-	-6	-0-	35	1	463	2	N	-0-					129
03	620	N	462	-0-	-158	-0-	33	1	429	2	N	-0-					129
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	54	1	672	2	N	15					144
							17	9									
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	59	1	708	2	N	-0-					144
06	450	N	351	-0-	-99	-0-	23	1	328	2	N	-0-					144
07	775	N	593	-0-	-182	-0-	36	1	551	2	N	5					149
							6	9									
08	775	N	538	-0-	-237	-0-	32	1	500	2	N	5					154
							6	9									
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	41	1	647	2	N	6					160
							7	9									
10	589	N	428	-0-	-161	-0-	26	1	396	2	N	5					165
							6	9									
11	510	N	155	-0-	-355	-0-	11	1	144	2	N	-0-					165
12	713	N	573	-0-	-140	-0-	39	1	526	2	N	7					172
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 6,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
MOORE, ROBERT UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 156775 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 17059 PERF.11481 - 16229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	192	-0-	-1110	-0-	192	1			N	-0-					35
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1459	1	123	2	N	-0-					35
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	839	1	929	2	N	-0-					35
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	530	1	211	2	N	-0-					35
05	1767	N	665	-0-	-1102	-0-	665	1			N	-0-					35
06	1710	N	845	-0-	-865	-0-	360	1	485	2	N	-0-					35
07	775	N	38	-0-	-737	-0-	2	1	36	2	N	-0-					35
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					35
09	840	N	119	-0-	-721	-0-	7	1	112	2	N	-0-					35
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	N	-0-					35
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 6,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ROBERT ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 157898 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11690 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	287	-0-	-54	-0-	22	1	265	2	N	-0-					25
02	280	N	257	-0-	-23	-0-	18	1	239	2	N	-0-					25
03	310	N	233	-0-	-77	-0-	16	1	217	2	N	-0-					25
04	270	N	149	-0-	-121	-0-	11	1	138	2	N	-0-					25
05	279	N	145	-0-	-134	-0-	11	1	134	2	N	-0-					25
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	33	1	491	2	N	-0-					25
07	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	159	1	2409	2	N	-0-					25
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	69	1	1070	2	N	-0-					25
09	510	N	139	-0-	-371	-0-	8	1	131	2	N	-0-					25
10	2046	N	741	-0-	-1305	-0-	45	1	696	2	N	-0-					25
11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	146	1	2246	2	N	90					115
							99	9									
*12	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	177	1	2395	2	N	97	176	1			36
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 11,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11515 - 15518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	129	1	1600	2	N	30					225
							33	9									
02	1008	N	736	-0-	-272	-0-	49	1	645	2	N	38	177	1			86
							42	9									
03	403	N	285	-0-	-118	-0-	19	1	255	2	N	10					96
							11	9									
04	1440	N	339	-0-	-1101	-0-	25	1	308	2	N	5					101
							6	9									
05	806	N	370	-0-	-436	-0-	27	1	326	2	N	15					116
							17	9									
06	270	N	190	-0-	-80	-0-	12	1	170	2	N	7					123
							8	9									
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	13	1	186	2	N	92					215
							101	9									
08	372	N	320	-0-	-52	-0-	17	1	271	2	N	29	176	1			68
							32	9									
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	11	1	162	2	N	-0-					68
10	310	N	243	-0-	-67	-0-	15	1	228	2	N	-0-					68
11	300	N	46	-0-	-254	-0-	2	1	44	2	N	-0-					68
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 5,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
WILKINS, MABEL WELL #: 1H RRCID -> 192027 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 15404 PERF.11295 - 17107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	834	1	3763	2	N	80					195
							88	9									
02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	598	1	2572	2	N	87	182	1			100
							96	9									
03	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	732	1	3545	2	N	65					165
							72	9									
04	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	190	1	993	2	N	20					185
							22	9									
05	1240	X	313	-0-	-927	-0-	23	1	282	2	N	7					192
							8	9									
06	1200	X	253	-0-	-947	-0-	16	1	237	2	N	-0-					192
07	1240	X	274	-0-	-966	-0-	17	1	257	2	N	-0-					192
08	1240	X	337	-0-	-903	-0-	19	1	301	2	N	15	171	1			36
							17	9									
09	1200	X	154	-0-	-1046	-0-	9	1	145	2	N	-0-					36
10	310	X	100	-0-	-210	-0-	7	1	93	2	N	-0-					36
11	330	X	126	-0-	-204	-0-	8	1	118	2	N	-0-					36
12	155	N	52	-0-	-103	-0-	3	1	49	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 15,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

MOORE, ROBERT WELL #: 2D RRCID -> 212737 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5710 - 5760

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
WALDORF-POOL WELL #: 1 RRCID -> 143409 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10545 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEGUA-WARE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 144138 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10900 - 15120

01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLANE, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 145663 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11174 - 15341

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SEE-YEGUA 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146067 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 14995 PERF.10383 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEGUA-YEGUA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146969 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10765 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	849	-0-	-50	-0-	808	2	41	9	N	37					199
02	756	N	694	-0-	-62	-0-	660	2	34	9	N	31					230
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	860	2	45	9	N	41	194	1			77
04	810	N	799	-0-	-11	-0-	760	2	39	9	N	35					112
05	775	N	647	-0-	-128	-0-	619	2	28	9	N	25					137
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	902	2	46	9	N	42					179
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	763	2	34	9	N	31					210
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	889	2	41	9	N	37	187	1			60
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	776	2	35	9	N	32					92
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	799	2	41	9	N	37					129
11	900	N	839	-0-	-61	-0-	798	2	41	9	N	37					166
12	837	N	824	-0-	-13	-0-	782	2	42	9	N	38					204

TOTAL GAS PROD: 9,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

LEACHMAN-LOCKHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146975 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 15272 PERF.10769 - 15272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	910	-0-	-20	-0-	881	2	29	9	N	26					159
02	756	N	699	-0-	-57	-0-	677	2	22	9	N	20					179
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	812	2	29	9	N	26					205
04	870	N	806	-0-	-64	-0-	778	2	28	9	N	25					230
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	865	2	24	9	N	22	193	1			59
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	927	2	28	9	N	25					84
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1034	2	33	9	N	30					114
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	979	2	29	9	N	26					140
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	916	2	30	9	N	27					167
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1201	2	41	9	N	37					204
11	990	N	909	-0-	-81	-0-	881	2	28	9	N	25					229
12	992	N	910	-0-	-82	-0-	877	2	33	9	N	30	194	1			65

TOTAL GAS PROD: 11,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
YEGUA-SCHAWE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147595 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 15207 PERF.10879 - 15207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	820	-0-	-110	-0-	360	1	445	2	N	14					235
							15	9									
02	924	N	468	-0-	-456	-0-	348	1	120	2	N	-0-					235
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	385	1	620	2	N	8	190	1			53
							9	9									
04	780	N	775	-0-	-5	-0-	348	1	427	2	N	-0-					53
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	360	1	408	2	N	-0-					53
06	990	N	755	-0-	-235	-0-	348	1	407	2	N	-0-					53
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	360	1	404	2	N	-0-					53
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	348	1	316	2	N	-0-					53
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	337	1	256	2	N	-0-					53
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	348	1	189	2	N	-0-	53	1			-0-
11	720	N	337	-0-	-383	-0-	337	1			N	-0-					-0-
12	620	N	348	-0-	-272	-0-	348	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148231 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 15187 PERF.10995 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3266	2	81	9	N	74					212
02	2800	X	2707	-0-	-93	-0-	2643	2	64	9	N	58	196	1			74
03	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3391	2	72	9	N	65					139
04	3240	X	2790	-0-	-450	-0-	2756	2	34	9	N	31					170
05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3335	2	79	9	N	72					242
06	3360	X	2857	-0-	-503	-0-	2796	2	61	9	N	55	193	1			104
07	3472	X	2825	-0-	-647	-0-	2771	2	54	9	N	49					153
08	3472	X	3067	-0-	-405	-0-	3009	2	58	9	N	53					206
09	3300	X	2437	-0-	-863	-0-	2387	2	50	9	N	45					251
10	3410	X	2919	-0-	-491	-0-	2855	2	64	9	N	58	194	1			115
11	2970	X	2543	-0-	-427	-0-	2501	2	42	9	N	38					153
12	3069	X	2712	-0-	-357	-0-	2653	2	59	9	N	54					207

TOTAL GAS PROD: 35,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148232 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 15618 PERF.11210 - 15618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4885	-0-	-44	-0-	4752	2	133	9	N	121	194	1			155
02	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4389	2	92	9	N	84	196	1			43
03	4960	X	4793	-0-	-167	-0-	4739	2	54	9	N	49					92
04	4800	X	4688	-0-	-112	-0-	4636	2	52	9	N	47					139
05	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	4990	2	50	9	N	45					184
06	4800	X	4726	-0-	-74	-0-	4682	2	44	9	N	40					224
07	4960	X	4695	-0-	-265	-0-	4656	2	39	9	N	35	187	1			72
08	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5272	2	56	9	N	51					123
09	4890	X	4304	-0-	-586	-0-	4256	2	48	9	N	44					167
10	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5795	2	74	9	N	67	140	1			94
11	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5322	2	55	9	N	50					144
12	5146	X	4660	-0-	-486	-0-	4602	2	58	9	N	53					197

TOTAL GAS PROD: 58,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 686

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DICKSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149257 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 14743 PERF.10972 - 14743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	337	-0-	-531	-0-	334	2	3	9	N	3					150
02	784	N	99	-0-	-685	-0-	99	2			N	-0-					150
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1180	2	2	9	N	2					152
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1916	2	91	9	N	83					235
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1537	2	54	9	N	49	194	1			90
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1484	2	45	9	N	41					131
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1329	2	36	9	N	33					164
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1076	2	25	9	N	23					187
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	787	2	25	9	N	23					210
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	735	2	8	9	N	7					217
11	1080	N	551	-0-	-529	-0-	547	2	4	9	N	4					221
12	837	N	662	-0-	-175	-0-	638	2	24	9	N	22	187	1			56

TOTAL GAS PROD: 11,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 153348 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 16617 PERF.12358 - 16617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	242	-0-	-2858	3098	242	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	201	-0-	-2599	499	201	2			N	-0-					-0-
03	590	N	91	-0-	-499	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	240	N	89	-0-	-151	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	330	N	194	-0-	-136	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
WALDORF-SCHEHIN WELL #: 1 RRCID -> 145817 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 14881 PERF.11107 - 14881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY, N E. (DEEP) 18705 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BURLESON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
ARHOPULOS-BRAZOS UNIT WELL #: 2-L RRCID -> 144780 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10889 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2013 - PLUGGED 08-08-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY CREEK 18721 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
VELOCITY OIL AND GAS, LLC 884469
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 226618 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC 463338
EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 15 RRCID -> 005627 COMPL. DATE 11/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5537 - 5560

01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338
EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 24 RRCID -> 005628 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5530 - 5581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 1I RRCID -> 005629 COMPL. DATE 03/30/1988 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 5503 - 5533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COULTER, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 005632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5540 - 5575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338
EXXON WEST FEE -C- A/C-2 WELL #: 14 RRCID -> 005633 COMPL. DATE 10/07/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 69 RRCID -> 043587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COULTER, HELEN WELL #: 3I RRCID -> 047706 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5508 - 5538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338
EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 73 RRCID -> 047707 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5500 - 5530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOWDEN, G. M. B WELL #: 4 RRCID -> 061287 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5597 - 5684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 80 RRCID -> 087525 COMPL. DATE 03/28/1980 TOTAL DEPTH 6090 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338
EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 79 RRCID -> 091585 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4364 - 4424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 82 I RRCID -> 094902 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5608 - 5628

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 86 RRCID -> 109447 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5530 - 5560

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			334
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			334
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			334
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			334
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			334
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	182	193	1	323
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			323
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			323
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			323
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			323
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			323
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	481			804

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 663

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 87 RRCID -> 152398 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5532 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 152401 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5520 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 88 RRCID -> 165857 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5482 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338
HUTCHESON, J. C. WELL #: 6R RRCID -> 166727 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5534 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 167181 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5483 - 5523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS FEE WELL #: 2 RRCID -> 171008 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5500 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338
TEJAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 171229 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5544 - 5584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR LAKE, W. (MARGINULINA) 18853 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC 463338
MARTYN, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 049107 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5511 - 5548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 053512 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5499 - 5512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR LAKE, W. (MARGINULINA) //CONT.// 18853 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 84 RRCID -> 102396 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5416 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENS, N. (FRIO P-1) 18881 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
LINDENMUTH & ASSOCIATES, INC. 501202
CLEMENS STATE FARM -B- WELL #: 1 RRCID -> 132359 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10684 - 10729

01	3844	X	14	-0-	-3830	-0-	14	4			N	-0-					101
02	3472	X	11	-0-	-3461	-0-	11	4			N	-0-					101
03	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	95	1	5558	2	N	5					106
							6	9									
04	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	17	1	1627	2	N	-0-					106
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-					106
06	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					106
07	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					106
08	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					106
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					106
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					106
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 7,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CLEVELAND 18929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
LOUISIANA PACIFIC "B" WELL #: 1 RRCID -> 139476 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5598 - 5730

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND //CONT.// 18929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
BALDWIN, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 225571 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6070 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	#	2251	-0-	-849	-0-	1245	1	749	2	Y	234	169	1			277
							257	9									
02	2800	#	2507	-0-	-293	-0-	1481	1	857	2	Y	154	356	1			75
							169	9									
03	3208	R	3208	-0-	-0-	-0-	1388	1	923	2	Y	815	721	1			169
							897	9									
04	2970	#	2627	-0-	-343	-0-	1126	1	568	2	Y	848	883	1			134
							933	9									
05	2790	#	2576	-0-	-214	-0-	1316	1	669	2	Y	537	534	1			137
							591	9									
06	3000	#	1818	-0-	-1182	-0-	1033	1	443	2	Y	311	356	1			92
							342	9									
07	3100	#	2130	-0-	-970	-0-	1265	1	443	2	Y	384	349	1			127
							422	9									
08	2225	R	2225	-0-	-0-	-0-	1206	1	533	2	Y	442	527	1			42
							486	9									
09	2114	R	2114	-0-	-0-	-0-	1158	1	471	2	Y	441	356	1			127
							485	9									
10	2025	R	2025	-0-	-0-	-0-	1141	1	530	2	Y	322	349	1			100
							354	9									
11	1999	R	1999	-0-	-0-	-0-	840	1	291	2	Y	789	693	1	2	8	194
							868	9									
*12	2063	R	2063	-0-	-0-	-0-	1095	1	494	2	Y	431	523	1			102
							474	9									

TOTAL GAS PROD: 27,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,708

CLEVELAND (WILCOX 9000) 18929 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
LOUISIANA PACIFIC WELL #: 1 RRCID -> 185600 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9088 - 9292

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND, NORTH 18931 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
B.O. OIL COMPANY 040830
MCDONALD, HAMILL WELL #: 1 RRCID -> 226524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10991 PERF. 5675 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	56	#	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*11	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*12	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND, N. (WILCOX, UP.) 18931 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
BANK OF THE SOUTHWEST WELL #: 1 RRCID -> 077321 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 8900 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND, S. (YEGUA 6700) 18935 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
KIRBY WELL #: 5 RRCID -> 210148 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6691 - 6693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND S. (5850) 18935 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 121031 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 4280 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND,S.(6550) 18935 590 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
KIRBY WELL #: 3 RRCID -> 197424 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6550 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3107		3074	-0-	-33	7962	1426	1	969	2	Y	617	654	1			187
							679	9									
02	2772		2461	-0-	-311	7651	1132	1	531	2	Y	725	685	1			227
							798	9									
03	3100		3007	-0-	-93	7558	1090	1	590	2	Y	1206	1066	1			367
							1327	9									
04	3000		2163	-0-	-837	6721	977	1	409	2	Y	706	883	1			190
							777	9									
05	3100		2571	-0-	-529	6192	1071	1	431	2	Y	972	1058	1			104
							1069	9									
06	3000		2346	-0-	-654	5538	1050	1	347	2	Y	863	877	1			90
							949	9									
07	3100		1783	-0-	-1317	4221	499	1	183	2	Y	1001	887	1			204
							1101	9									
08	3453		3453	-0-	-0-	4221	1817	1	1087	2	Y	499	516	1			187
							549	9									
09	3000	N	3646	-0-	646	4867	1676	1	911	2	Y	963	1056	1			94
							1059	9									
10	3100	N	3760	-0-	660	5527	1642	1	1036	2	Y	984	841	1			237
							1082	9									
11	3149		3149	-0-	-0-	5527	1501	1	868	2	Y	709	867	1	2	8	77
							780	9									
12	3100		3309	-0-	209	5736	1546	1	962	2	Y	728	701	1			104
							801	9									

TOTAL GAS PROD: 34,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,973

CLEVELAND, SOUTHEAST (WILCOX) 18938 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
SHIRLEY GAY WELL #: 1 RRCID -> 247518 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9615 - 10490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286		217	-0-	-3069	-0-	16	1	178	2	N	21					130
							23	9									
02	2968		382	-0-	-2586	-0-	148	1	217	2	N	15					145
							17	9									
03	4410		4410	-0-	-0-	-0-	260	1	3895	2	N	232	195	1			182
							255	9									
04	4092		4092	-0-	-0-	-0-	300	1	3585	2	N	188	203	1			167
							207	9									
05	3568		3568	-0-	-0-	-0-	310	1	3057	2	N	183	203	1			147
							201	9									
06	2060		2060	-0-	-0-	-0-	252	1	1688	2	N	109	186	1			70
							120	9									
07	1984		1215	-0-	-769	-0-	140	1	981	2	N	85					155
							94	9									
08	1984		941	-0-	-1043	-0-	99	1	761	2	N	74	187	1			42
							81	9									
09	1920		314	-0-	-1606	-0-	21	1	246	2	N	43					85
							47	9									
10	2026		2026	-0-	-0-	-0-	245	1	1597	2	N	167	209	1			43
							184	9									
11	3309		3309	-0-	-0-	-0-	294	1	2810	2	N	186					229
							205	9									
*12	1984		3790	-0-	1806	1806	307	1	3281	2	N	184	186	1			227
							202	9									

TOTAL GAS PROD: 26,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,487

CLINTON (MIOCENE 2700) 18992 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
FALCON OIL & GAS COMPANY, INC. 259871
VAN BIBBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130568 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2691 - 2696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLINTON (MIOCENE 3850) 18992 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
OKLATEX ENERGY, INC. 621069
SANDERS, KATIE S. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 127997 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3825 - 3829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLINTON (MOODY 8400) 18992 576 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
COLLINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068752 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8324 - 8328

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130					285
02	16604 X	-0-	-0-	-16604	-0-					N	106	184	1			207
03	18383 X	-0-	-0-	-18383	-0-					N	116	186	1			137
04	17790 X	-0-	-0-	-17790	-0-					N	108					245
05	17639 X	-0-	-0-	-17639	-0-					N	49	98	1			196
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	181	1			89
07	12363 X	12363	-0-	-0-	-0-	12295	2	68	9	N	62					151
08	16207 X	16207	-0-	-0-	-0-	16102	2	105	9	N	95					246
09	13137 X	13137	-0-	-0-	-0-	13071	2	66	9	N	60	180	1	1	8	125
10	12369 X	-0-	-0-	-12369	-0-					N	81	20	1			186
11	15690 X	-0-	-0-	-15690	-0-					N	-0-					186
12	16213 X	-0-	-0-	-16213	-0-					N	-0-					186

TOTAL GAS PROD: 41,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 881

CLINTON, N. (YEGUA 8400) 18994 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
HIGH BLUFF OPERATING, LLC 385527
SCURLOCK TRUST WELL #: 1 RRCID -> 142319 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8496 - 8510

01	3410 X	2337	-0-	-1073	-0-	2323	2	14	9	N	13					69
02	3080 X	2482	-0-	-598	-0-	2462	2	20	9	N	18					87
03	3286 X	2626	-0-	-660	-0-	2607	2	19	9	N	17					104
04	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2701	2	10	9	N	9					113
05	2759 X	2700	-0-	-59	-0-	2685	2	15	9	N	14					127
06	2670 X	2440	-0-	-230	-0-	2345	2	95	9	N	86	181	1			32
07	2759 X	1933	-0-	-826	-0-	1920	2	13	9	N	12					44
08	2790 X	2161	-0-	-629	-0-	2148	2	13	9	N	12					56
09	2700 X	2080	-0-	-620	-0-	2065	2	15	9	N	14					70
10	2697 X	1953	-0-	-744	-0-	1939	2	14	9	N	13					83
11	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					83
12	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 23,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

CLINTON, N. (YEGUA 8400) //CONT.// 18994 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
HIGH BLUFF OPERATING, LLC //CONT.// 385527
SCURLOCK TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 167413 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 8460 - 8498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	891	-0-	-101	-0-	865	2	26	9	N	24	185	1			62
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	791	2	9	9	N	8					70
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	921	2	18	9	N	16					86
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	816	2	15	9	N	14					100
05	899	N	865	-0-	-34	-0-	852	2	13	9	N	12					112
06	900	N	729	-0-	-171	-0-	728	2	1	9	N	1					113
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	483	2	1	9	N	1					114
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	544	2	2	9	N	2					116
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	703	2	7	9	N	6					122
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	618	2	14	9	N	13					135
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					135
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 7,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

VAN VORST WELL #: 1 RRCID -> 170538 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8191 - 8207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					30
02	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					30
03	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					30
04	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					30
05	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					30
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					30
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					30
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					30
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLODINE, NORTH (COOK MTN. 8300) 19050 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CARTER INVESTMENT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 005696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8325 - 8340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	#	3275	-0-	-972	-0-	527	1	2738	2	N	9					172
							10	9									
02	3836	#	3802	-0-	-34	-0-	591	1	3205	2	N	5					177
							6	9									
03	3968	#	3528	-0-	-440	-0-	518	1	2993	2	N	15					192
							17	9									
04	3840	#	3245	-0-	-595	-0-	458	1	2770	2	N	15					207
							17	9									
05	4615	R	4615	-0-	-0-	-0-	676	1	3932	2	N	6					213
							7	9									
06	4085	R	4085	-0-	-0-	-0-	601	1	3473	2	N	10					223
							11	9									
07	4216	#	3564	-0-	-652	-0-	619	1	2939	2	N	5					228
							6	9									
08	4619	#	3434	-0-	-1185	-0-	676	1	2750	2	N	7					235
							8	9									
09	4470	#	4145	-0-	-325	-0-	654	1	3482	2	N	8					243
							9	9									
10	4619	#	4191	-0-	-428	-0-	648	1	3532	2	N	10					253
							11	9									
11	4080	#	3356	-0-	-724	-0-	615	1	2733	2	N	7					260
							8	9									
12	4278	#	3990	-0-	-288	-0-	536	1	3440	2	N	13					273
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 45,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

CLODINE, SW (FRIO 4700) 19055 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
BEJO CORPORATION 061990
SPOONER-GERNER WELL #: 1 RRCID -> 229908 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5158 - 5164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWGATE WELL #: 1 RRCID -> 232414 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4390 - 4394

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLODINE, SW. (MCCRARY SAND) 19055 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
SAXET EXPLORATION ENT. CO., INC. 749274
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 150658 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7423 - 7430

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUSTER (HACKBERRY) 19085 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, E. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219574 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7685 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					189
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	162	1			28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 229915 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 7723 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODOM-BROWN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 235891 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7830 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUSTER (HACKBERRY) //CONT.// 19085 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, E. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271032 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8084 - 8154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		14558	-0-	14558	14558	2905	1	11338	3	N	286	161	1			125
							315	9									
07	17872	X	3314	-0-	-14558	-0-	1754	1	1517	3	N	39					164
							43	9									
08	23591	X	1645	-0-	-21946	-0-	1172	1	466	3	N	6					170
							7	9									
09	22830	X	1042	-0-	-21788	-0-	690	1	348	3	N	4					174
							4	9									
10	23591	X	708	-0-	-22883	-0-	490	1	218	3	N	-0-					174
11	22830	X	-0-	-0-	-22830	-0-					N	-0-					174
12	23591	X	599	-0-	-22992	-0-	456	1	142	3	N	1	150	1			25
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

CLUSTER (NODOSARIA) 19085 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, E. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219024 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8276 - 8342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	545	-0-	-137	-0-	367	1	178	3	N	-0-					326
02	618	X	618	-0-	-0-	-0-	345	1	273	3	N	-0-					326
03	631	X	631	-0-	-0-	-0-	402	1	229	3	N	-0-					326
04	570	X	410	-0-	-160	-0-	308	1	102	3	N	-0-					326
05	682	X	312	-0-	-370	-0-	236	1	68	3	N	7	308	1			25
							8	9									
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-	25	1			-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U. WELL #: 1 RRCID -> 221421 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8921 - 8925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUSTER (NODOSARIA) //CONT.// 19085 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ODOM GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 248697 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6680 - 6975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCONUT (ANOMALINA 3) 19285 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
SAHA-PETERSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233756 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF. 12038 - 12078

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						122
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						122
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						122
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						122
05	T. A.	13666	-0-	13666	13666	13266	3	400	9	N	364	363	1				123
06	T. A.	21510	-0-	21510	35176	20831	3	679	9	N	617	483	1				257
07	14B2 EXT	24304	-0-	24304	59480	23526	3	778	9	N	707	892	1				72
08	14B2 EXT	23995	-0-	23995	83475	23237	3	758	9	N	689	710	1				51
09	106830 X	23355	-0-	-83475	-0-	22641	3	714	9	N	649	532	1	1	8		167
10	23161 X	23161	-0-	-0-	-0-	22457	3	704	9	N	640	709	1				98
11	20386 X	20386	-0-	-0-	-0-	19752	3	634	9	N	576	526	1				148
*12	17675 X	17675	-0-	-0-	-0-	17203	3	472	9	N	429	351	1	3	8		223

TOTAL GAS PROD: 168,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,671

GRACE WELL #: 2 RRCID -> 260234 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 10392 - 10612

01	40951 X	28848	-0-	-12103	-0-	775 485	1 9	27588	3	N	441	359	1				272
02	36988 X	24348	-0-	-12640	-0-	700 239	1 9	23409	3	N	217	352	1				137
03	37324 X	26444	-0-	-10880	-0-	750 534	1 9	25160	3	N	485	368	1				254
04	34110 X	23763	-0-	-10347	-0-	750 388	1 9	22625	3	N	353	360	1				247
05	32488 X	23627	-0-	-8861	-0-	750 372	1 9	22505	3	N	338	380	1				205
06	27930 X	21799	-0-	-6131	-0-	750 338	1 9	20711	3	N	307	192	1				320
07	26970 X	19246	-0-	-7724	-0-	750 306	1 9	18190	3	N	278	369	1				229
08	26443 X	21109	-0-	-5334	-0-	750 278	1 9	20081	3	N	253	177	1				305
09	23460 X	19307	-0-	-4153	-0-	750 273	1 9	18284	3	N	248	368	1				185
10	23622 X	18166	-0-	-5456	-0-	750 260	1 9	17156	3	N	236	176	1				245
11	21810 X	16800	-0-	-5010	-0-	750 222	1 9	15828	3	N	202	183	1				264
12	21111 X	16701	-0-	-4410	-0-	775 146	1 9	15780	3	N	133	183	1	4	8		210

TOTAL GAS PROD: 260,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,491

COCONUT (ANOMALINA 4) 19285 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
PETERSEN, SAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230859 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12440 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59334	X	56934	-0-	-2400	-0-	56194	3	740	9	N	673	708	1			239
02	56084	X	47117	-0-	-8967	-0-	46534	3	583	9	N	530	600	1			169
03	62093	X	53173	-0-	-8920	-0-	52499	3	674	9	N	613	498	1			284
04	60090	X	56325	-0-	-3765	-0-	55637	3	688	9	N	625	746	1			163
05	58590	X	54396	-0-	-4194	-0-	53749	3	647	9	N	588	488	1			263
06	55110	X	48773	-0-	-6337	-0-	48223	3	550	9	N	500	585	1			178
07	58218	X	48705	-0-	-9513	-0-	48140	3	565	9	N	514	541	1			151
08	58218	X	46411	-0-	-11807	-0-	45707	3	704	9	N	640	540	1			251
09	54420	X	44818	-0-	-9602	-0-	44500	3	318	9	N	289	357	1			183
10	54405	X	42447	-0-	-11958	-0-	41949	3	498	9	N	453	534	1			102
11	48780	X	38343	-0-	-10437	-0-	37820	3	523	9	N	475	356	1			221
12	48701	X	41350	-0-	-7351	-0-	40760	3	590	9	N	536	587	1	2	8	168

TOTAL GAS PROD: 578,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,436

MANGO WELL #: 1 RRCID -> 236764 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12227 PERF.11869 - 12280

01	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	784	1	3945	2	N	42					83
							46	9									
02	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	708	1	3467	2	N	47					130
							52	9									
03	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	759	1	3834	2	N	53					183
							58	9									
04	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	759	1	3781	2	N	57	173	1			67
							63	9									
05	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	759	1	3999	2	N	51					118
							56	9									
06	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	759	1	3760	2	N	55					173
							61	9									
07	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	759	1	3782	2	N	50	188	1			35
							55	9									
08	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	759	1	3783	2	N	43					78
							47	9									
09	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	759	1	3426	2	N	39					117
							43	9									
10	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	759	1	3543	2	N	41					158
							45	9									
11	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	759	1	3353	2	N	44					202
							48	9									
*12	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	784	1	3190	2	N	55	188	1	2	8	67
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 53,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

SAHA-PETERSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246621 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12173 - 13066

01	91450	X	84557	-0-	-6893	-0-	83625	3	932	9	N	847	712	1			262
02	82600	X	77214	-0-	-5386	-0-	76292	3	922	9	N	838	905	1			195
03	93403	X	83677	-0-	-9726	-0-	82724	3	953	9	N	866	709	1			352
04	90390	X	79095	-0-	-11295	-0-	78193	3	902	9	N	820	900	1			272
05	91543	X	78339	-0-	-13204	-0-	77483	3	856	9	N	778	711	1			339
06	82740	X	74907	-0-	-7833	-0-	74071	3	836	9	N	760	707	1			392
07	85498	X	75786	-0-	-9712	-0-	74733	3	1053	9	N	957	1054	1			295
08	83669	X	75213	-0-	-8456	-0-	74423	3	790	9	N	718	736	1			277
09	77700	X	68120	-0-	-9580	-0-	67495	3	625	9	N	568	705	1			140
10	78337	X	68725	-0-	-9612	-0-	67921	3	804	9	N	731	716	1			155
11	74910	X	68899	-0-	-6011	-0-	67920	3	979	9	N	890	716	1			329
12	75795	X	66329	-0-	-9466	-0-	65783	3	546	9	N	496	662	1	5	8	158

TOTAL GAS PROD: 900,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,269

COCONUT (ANOMALINA 4) //CONT.// 19285 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. //CONT.// 810815
HIGHWIRE WELL #: 1 RRCID -> 247730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11964 PERF.11209 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	10944	-0-	-3998	-0-	558	1	9421	3	N	877	1084	1			242
							965	9									
02	12852	X	10041	-0-	-2811	-0-	504	1	8638	3	N	817	712	1			347
							899	9									
03	12090	X	10839	-0-	-1251	-0-	540	1	9366	3	N	848	728	1			467
							933	9									
04	11700	X	10396	-0-	-1304	-0-	540	1	8942	3	N	831	1113	1			185
							914	9									
05	11718	X	9573	-0-	-2145	-0-	540	1	8224	3	N	735	561	1			359
							809	9									
06	10770	X	7178	-0-	-3592	-0-	540	1	6027	3	N	555	655	1			259
							611	9									
07	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	540	1	10538	3	N	995	1094	1			160
							1095	9									
08	10850	X	10571	-0-	-279	-0-	540	1	8875	3	N	1051	926	1			285
							1156	9									
09	10410	X	9203	-0-	-1207	-0-	540	1	7962	3	N	637	714	1			208
							701	9									
10	12183	X	9553	-0-	-2630	-0-	540	1	8060	3	N	866	906	1			168
							953	9									
11	11790	X	8432	-0-	-3358	-0-	540	1	7046	3	N	769	724	1			213
							846	9									
12	12183	X	9228	-0-	-2955	-0-	558	1	7782	3	N	807	731	1			289
							888	9									

TOTAL GAS PROD: 118,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,788

PAPAYA WELL #: 1 RRCID -> 249831 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12802 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	5825	3	223	9	N	203	189	1			112
02	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	4963	3	186	9	N	169	181	1			100
03	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5256	3	185	9	N	168	175	1			93
04	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4538	3	178	9	N	162	188	1			67
05	2604	X	2501	-0-	-103	-0-	2435	3	66	9	N	60					127
06	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3692	3	150	9	N	136	185	1			78
07	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	3906	3	149	9	N	135					213
08	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4151	3	145	9	N	132	167	1			178
09	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4126	3	156	9	N	142	180	1			140
10	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4241	3	162	9	N	147	175	1			112
11	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4258	3	161	9	N	146	178	1			80
*12	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	3867	3	147	9	N	134	174	1			40

TOTAL GAS PROD: 53,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,734

COCONUT (ANOMALINA 4) //CONT.// 19285 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. //CONT.// 810815
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 259489 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11550 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138060	X	138060	-0-	-0-	-0-	775	1	131386	3	N	5363	5630	1			265
							5899	9									
02	123838	X	123838	-0-	-0-	-0-	700	1	118280	3	N	4416	4371	1			310
							4858	9									
03	140585	X	138303	-0-	-2282	-0-	750	1	132366	3	N	4715	4646	1			379
							5187	9									
04	136050	X	133644	-0-	-2406	-0-	750	1	128332	3	N	4147	4052	1			474
							4562	9									
05	139748	X	135778	-0-	-3970	-0-	750	1	130641	3	N	3988	4031	1			431
							4387	9									
06	133830	X	131410	-0-	-2420	-0-	750	1	126803	3	N	3506	3306	1			631
							3857	9									
07	138291	X	135509	-0-	-2782	-0-	750	1	130920	3	N	3490	3899	1			222
							3839	9									
08	138291	X	135141	-0-	-3150	-0-	750	1	131094	3	N	2997	3036	1			183
							3297	9									
09	133650	X	125703	-0-	-7947	-0-	750	1	121887	3	N	2787	2780	1			190
							3066	9									
10	135780	X	132057	-0-	-3723	-0-	750	1	128503	3	N	2549	2322	1			417
							2804	9									
11	131400	X	130334	-0-	-1066	-0-	750	1	126832	3	N	2502	2525	1			394
							2752	9									
12	135501	X	134077	-0-	-1424	-0-	775	1	130632	3	N	2427	2375	1			446
							2670	9									

TOTAL GAS PROD: 1,593,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,887

COLD SPRINGS 19428 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
RICHARDS, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 135503 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5500 - 5510

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 10 RRCID -> 097266 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10420 - 10472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEAGIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 135552 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9290 - 9308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, F. M. & L. L. WELL #: 2 RRCID -> 135553 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 4850 - 4875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
FOSTER MINERAL LTD WELL #: 1 RRCID -> 148160 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11421 PERF. 4546 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 8 RRCID -> 172151 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8551 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/29/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 9 RRCID -> 172653 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8924 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1253	2	89	9	N	81					156
02	2800	N	12734	-0-	9934	9934	11788	2	946	9	N	860	981	1			35
03	3100	N	9370	-0-	6270	16204	8719	2	651	9	N	592	392	1			235
04	3000	N	17674	-0-	14674	30878	16867	2	807	9	N	734	786	1			183
05	46903	X	16025	-0-	-30878	-0-	15508	2	517	9	N	470	587	1			66
06	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	13379	2	326	9	N	296	196	1			166
07	18259	X	11903	-0-	-6356	-0-	11580	2	323	9	N	294	194	1			266
08	18259	X	16238	-0-	-2021	-0-	16146	2	92	9	N	84	194	1			156
09	17670	X	11630	-0-	-6040	-0-	11568	2	62	9	N	56	192	1			20
10	16027	X	8508	-0-	-7519	-0-	8428	2	80	9	N	73					93
*11	15720	X	4769	-0-	-10951	-0-	4562	2	207	9	N	188	198	1			83
12	16244	X	3597	-0-	-12647	-0-	3553	2	44	9	N	40					123

TOTAL GAS PROD: 127,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,768

FOSTER -A- WELL #: 4 RRCID -> 174929 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9424 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
RICHARDS, F. M. & L. L. WELL #: 3 RRCID -> 177251 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10090 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 7 RRCID -> 181181 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11721 PERF. 9732 - 9747

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 10 RRCID -> 185409 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11336 - 11378

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
FOSTER LUMBER CO. "E" WELL #: 11 RRCID -> 191846 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10940 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					83
02	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					83
03	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4540	2	3	9	N	3					86
04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3653	2	6	9	N	5					91
05	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3995	2	17	9	N	15					106
06	4410	X	3342	-0-	-1068	-0-	3334	2	8	9	N	7					113
07	4557	X	3616	-0-	-941	-0-	3594	2	22	9	N	20					133
08	4557	X	3870	-0-	-687	-0-	3851	2	19	9	N	17					150
09	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4043	2	31	9	N	28					178
10	3999	X	3564	-0-	-435	-0-	3549	2	15	9	N	14	132	1			60
11	3750	X	3073	-0-	-677	-0-	3062	2	11	9	N	10					70
12	4216	X	3190	-0-	-1026	-0-	3176	2	14	9	N	13					83

TOTAL GAS PROD: 39,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 15 RRCID -> 197382 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9816 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	167	2	29	9	N	26					176
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84					260
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	63	2	55	9	N	50	197	1			113
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	57					170
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					215
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1274	2	36	9	N	33					248
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1532	2	32	9	N	29	192	1			85
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1350	2	35	9	N	32					117
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	985	2	32	9	N	29					146
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	897	2	33	9	N	30	61	1			115
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	950	2	39	9	N	35					150
*12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	750	2	55	9	N	50	52	1			148

TOTAL GAS PROD: 8,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

USA COLDSPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 198058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9780 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 16 RRCID -> 199422 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9822 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1055	-0-	-1022	-0-	1055	2			Y	-0-					101
02	1876	X	801	-0-	-1075	-0-	801	2			Y	-0-					101
03	2077	X	1340	-0-	-737	-0-	1340	2			Y	-0-					101
04	2010	X	585	-0-	-1425	-0-	585	2			Y	-0-					101
05	1736	X	216	-0-	-1520	-0-	216	2			Y	-0-					101
06	1290	N	97	-0-	-1193	-0-	97	2			Y	-0-					101
07	620	N	13	-0-	-607	-0-	13	2			Y	-0-					101
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					101
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					101
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 4,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER " B " WELL #: 2 RRCID -> 210246 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9868 - 9880

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA COLDSPRINGS WELL #: 3 RRCID -> 226266 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 11194 - 11318

01	1674	X	685	-0-	-989	-0-	644	2	41	9	N	37					273
02	1064	X	792	-0-	-272	-0-	764	2	28	9	N	25	233	1			65
03	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1550	2	130	9	N	118					183
04	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1659	2	237	9	N	215	197	1			201
05	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	900	2	182	9	N	165	195	1			171
06	1620	X	1038	-0-	-582	-0-	902	2	136	9	N	124	192	1			103
07	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2038	2	96	9	N	87					190
08	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	1901	2	127	9	N	115	194	1			111
09	1890	X	1757	-0-	-133	-0-	1670	2	87	9	N	79					190
10	2139	X	1445	-0-	-694	-0-	1287	2	158	9	N	144	196	1			138
11	2070	X	1291	-0-	-779	-0-	1195	2	96	9	N	87					225
12	2139	X	1171	-0-	-968	-0-	1112	2	59	9	N	54	197	1			82

TOTAL GAS PROD: 16,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,250

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
RICHARDS WELL #: 4 RRCID -> 229332 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9559 - 9567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1110	-0-	-1029	-0-	1075	2	35	9	N	32					118
02	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1784	2	58	9	N	53					171
03	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1642	2	150	9	N	136	197	1			110
04	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1631	2	86	9	N	78					188
05	2046	X	1426	-0-	-620	-0-	1317	2	109	9	N	99	194	1			93
06	1620	N	1538	-0-	-82	-0-	1413	2	125	9	N	114					207
07	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	1434	2	113	9	N	103	192	1			118
08	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	1244	2	116	9	N	105					223
09	1530	N	839	-0-	-691	-0-	762	2	77	9	N	70	193	1			100
10	1550	N	1127	-0-	-423	-0-	1032	2	95	9	N	86					186
11	1320	N	938	-0-	-382	-0-	855	2	83	9	N	75	193	1			68
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	59					127

TOTAL GAS PROD: 15,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,010

FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 12 RRCID -> 232308 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9426 - 9437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS WELL #: 5 RRCID -> 235133 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 11218 - 11252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4130	2	358	9	N	325	198	1			208
02	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	2511	2	528	9	N	480	393	1			295
03	3100	X	2797	-0-	-303	-0-	2587	2	210	9	N	191	196	1			290
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	187	391	1			86
05	3100	X	1387	-0-	-1713	-0-	862	2	525	9	N	477	387	1			176
06	3000	X	721	-0-	-2279	-0-	296	2	425	9	N	386	389	1			173
07	3100	X	364	-0-	-2736	-0-	2	2	362	9	N	329	387	1			115
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	396	386	1			125
09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	149	191	1			83
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	165					248
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	307	390	1			165
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	331	393	1			103

TOTAL GAS PROD: 12,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,723

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 12 RRCID -> 235148 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9858 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS WELL #: 6 RRCID -> 243018 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 9668 - 9680

01	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					75
02	336	X	262	-0-	-74	-0-	262	2			N	-0-					75
03	1116	X	621	-0-	-495	-0-	621	2			N	-0-					75
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					75
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					75
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					75
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					75
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-	32	1			43
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					43
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					43
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 3,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEAGIN WELL #: 2 RRCID -> 246225 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9839 - 9870

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					96
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					96
03	899	N	320	-0-	-579	-0-	283	2	37	9	N	34					130
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	886	2	22	9	N	20					150
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1221	2	40	9	N	36	103	1			83
06	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1449	2	44	9	N	40	53	1			70
07	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1826	2	36	9	N	33					103
08	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2246	2	47	9	N	43					146
09	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2390	2	59	9	N	54					200
10	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2263	2	78	9	N	71	195	1			76
11	2220	X	2159	-0-	-61	-0-	2118	2	41	9	N	37					113
12	2542	X	2155	-0-	-387	-0-	2105	2	50	9	N	45					158

TOTAL GAS PROD: 17,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
USA-COLDSPRINGS WELL #: 5 RRCID -> 254491 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 11684 PERF. 9475 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER "D" WELL #: 17 RRCID -> 258132 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9876 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA-COLDSPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 258273 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11532 PERF. 11372 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2709	-0-	-856	-0-	2665	2	44	9	N	40					115
02	3220	X	2560	-0-	-660	-0-	2516	2	44	9	N	40					155
03	3565	X	3291	-0-	-274	-0-	3214	2	77	9	N	70					225
04	3450	X	1711	-0-	-1739	-0-	1655	2	56	9	N	51	193	1			83
05	3348	X	2240	-0-	-1108	-0-	2183	2	57	9	N	52					135
06	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2150	2	56	9	N	51					186
07	1519	X	1461	-0-	-58	-0-	1413	2	48	9	N	44	192	1			38
08	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2168	2	44	9	N	40					78
09	1470	X	1366	-0-	-104	-0-	1324	2	42	9	N	38					116
10	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1946	2	44	9	N	40					156
11	1470	X	744	-0-	-726	-0-	712	2	32	9	N	29					185
*12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2534	2	43	9	N	39	191	1			33

TOTAL GAS PROD: 25,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
USA WELL #: 2 RRCID -> 258332 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9543 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	34	-0-	-276	-0-	34	2			N	-0-					50
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					50
03	744	N	103	-0-	-641	-0-	103	2			N	-0-					50
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					50
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					50
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANE WELL #: 1 RRCID -> 260717 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 10401 - 10407

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 25933 05/11/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMCOR OIL, INC. 261273
VANN WELL #: 1 RRCID -> 247543 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11014 - 11032

01	32319	X	32319	-0-	-0-	-0-	30118	2	2201	9	N	2001	1943	1			383
02	31454	X	31454	-0-	-0-	-0-	29591	2	1863	9	N	1694	1755	1			322
03	43547	X	43547	-0-	-0-	-0-	40860	2	2687	9	N	2443	2517	1			248
04	43169	X	43169	-0-	-0-	-0-	40432	2	2737	9	N	2488	2336	1			400
05	39023	X	39023	-0-	-0-	-0-	36644	2	2379	9	N	2163	2126	1			437
06	27706	X	27706	-0-	-0-	-0-	25863	2	1843	9	N	1675	1710	1			402
07	44609	X	24046	-0-	-20563	-0-	22628	2	1418	9	N	1289	1351	1			340
08	44609	X	25346	-0-	-19263	-0-	23962	2	1384	9	N	1258	1341	1			257
09	43170	X	31332	-0-	-11838	-0-	29670	2	1662	9	N	1511	1535	1			233
10	50077	X	50077	-0-	-0-	-0-	47001	2	3076	9	N	2796	2509	1			520
11	46660	X	46660	-0-	-0-	-0-	43775	2	2885	9	N	2623	2520	1			623
*12	40857	X	40857	-0-	-0-	-0-	38648	2	2209	9	N	2008	2334	1			297

TOTAL GAS PROD: 435,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,949

HOUGHTON WELL #: 1 RRCID -> 247909 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 11012 - 11027

01	54071	X	54071	-0-	-0-	-0-	50604	2	3467	9	N	3152	3227	1			242
02	46159	X	46159	-0-	-0-	-0-	43383	2	2776	9	N	2524	2339	1			427
03	49171	X	49171	-0-	-0-	-0-	45752	2	3419	9	N	3108	3120	1			415
04	45300	X	43413	-0-	-1887	-0-	40940	2	2473	9	N	2248	2326	1			337
05	46810	X	39354	-0-	-7456	-0-	36969	2	2385	9	N	2168	2125	1			380
06	36127	X	36127	-0-	-0-	-0-	33962	2	2165	9	N	1968	1733	1			615
07	44950	X	37842	-0-	-7108	-0-	35617	2	2225	9	N	2023	2500	1			138
08	44950	X	28861	-0-	-16089	-0-	27410	2	1451	9	N	1319	1150	1			307
09	43410	X	35586	-0-	-7824	-0-	33409	2	2177	9	N	1979	1923	1			363
10	47321	X	47321	-0-	-0-	-0-	44788	2	2533	9	N	2303	2309	1			357
11	37324	X	37324	-0-	-0-	-0-	35781	2	1543	9	N	1403	1358	1			402
12	37851	X	33007	-0-	-4844	-0-	31343	2	1664	9	N	1513	1558	1			357

TOTAL GAS PROD: 488,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,708

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. //CONT.// 261273
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 249149 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11034 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					73
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-					N	-0-					73
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					73
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					73
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					73
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
09	T. A.		244	-0-	244	244	244	2			Y	-0-					73
10	T. A.		22	-0-	22	266	22	2			Y	-0-					73
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	266					Y	-0-					73
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	266					Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANN WELL #: 2 RRCID -> 249154 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11024 - 11060

01	23653	X	1260	-0-	-22393	-0-	1199	2	61	9	N	55					128
02	20664	X	194	-0-	-20470	-0-	155	2	39	9	N	35					163
03	13795	X	474	-0-	-13321	-0-	474	2			N	-0-					163
04	13350	X	2194	-0-	-11156	-0-	2194	2			N	-0-					163
05	9455	X	5696	-0-	-3759	-0-	5463	2	233	9	N	212	192	1			183
06	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	9626	2	419	9	N	381	387	1			177
07	16764	X	16764	-0-	-0-	-0-	16063	2	701	9	N	637	576	1			238
08	21830	X	21830	-0-	-0-	-0-	21010	2	820	9	N	745	766	1			217
09	23722	X	23722	-0-	-0-	-0-	22860	2	862	9	N	784	766	1			235
10	26776	X	26776	-0-	-0-	-0-	25994	2	782	9	N	711	771	1			175
11	25824	X	25824	-0-	-0-	-0-	25012	2	812	9	N	738	575	1			338
*12	22581	X	22581	-0-	-0-	-0-	21844	2	737	9	N	670	785	1			223

TOTAL GAS PROD: 157,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,968

GRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 250512 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11042 - 11053

01	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4825	2	12	9	N	11					238
02	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4409	2	23	9	N	21	194	1			65
03	4278	X	4232	-0-	-46	-0-	4224	2	8	9	N	7					72
04	4680	X	1947	-0-	-2733	-0-	1941	2	6	9	N	5					77
05	4898	X	2242	-0-	-2656	-0-	2233	2	9	9	N	8					85
06	T. A.		5215	-0-	5215	5215	5215	2			N	-0-					85
07	T. A.		4259	-0-	4259	9474	4246	2	13	9	N	12					97
08	T. A.		2470	-0-	2470	11944	2467	2	3	9	N	3					100
09	16131	X	4187	-0-	-11944	-0-	4185	2	2	9	N	2					102
10	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					102
11	3150	X	1611	-0-	-1539	-0-	1610	2	1	9	N	1					103
12	3255	X	2725	-0-	-530	-0-	2722	2	3	9	N	3					106

TOTAL GAS PROD: 41,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. //CONT.// 261273
VANN WELL #: 3 RRCID -> 255285 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11050 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37691	X	37691	-0-	-0-	-0-	35762	2	1929	9	N	1754	1751	1			158
02	31220	X	16613	-0-	-14607	-0-	15815	2	798	9	N	725	775	1			108
03	34565	X	2129	-0-	-32436	-0-	2108	2	21	9	N	19					127
04	36000	X	19319	-0-	-16681	-0-	18528	2	791	9	N	719	386	1			460
05	37200	X	27878	-0-	-9322	-0-	26680	2	1198	9	N	1089	1351	1			198
06	28435	X	28435	-0-	-0-	-0-	27186	2	1249	9	N	1135	966	1			367
07	29983	X	29983	-0-	-0-	-0-	28649	2	1334	9	N	1213	1153	1			427
08	33642	X	33642	-0-	-0-	-0-	32215	2	1427	9	N	1297	1344	1			380
09	32940	X	32940	-0-	-0-	-0-	31591	2	1349	9	N	1226	1341	1			265
10	33332	X	33332	-0-	-0-	-0-	32103	2	1229	9	N	1117	1156	1			226
11	32077	X	32077	-0-	-0-	-0-	30938	2	1139	9	N	1035	968	1			293
*12	32295	X	32295	-0-	-0-	-0-	31263	2	1032	9	N	938	974	1			257

TOTAL GAS PROD: 326,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,267

VANN WELL #: 4 RRCID -> 261215 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11026 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24490	X	3759	-0-	-20731	-0-	3377	2	382	9	N	347	395	1			170
02	22120	X	-0-	-0-	-22120	-0-					N	-0-					170
03	15004	X	-0-	-0-	-15004	-0-					N	-0-					170
04	14520	X	-0-	-0-	-14520	-0-					N	-0-					170
05	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-	13345	2	483	9	N	439	389	1			220
06	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	8623	2	191	9	N	174	194	1			200
07	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	10475	2	325	9	N	295	195	1			300
08	13826	X	9869	-0-	-3957	-0-	9511	2	358	9	N	325	385	1			240
09	13380	X	9459	-0-	-3921	-0-	9103	2	356	9	N	324	384	1			180
10	13826	X	9369	-0-	-4457	-0-	8765	2	604	9	N	549	389	1			340
11	10440	X	6543	-0-	-3897	-0-	6180	2	363	9	N	330	590	1			80
12	10788	X	4968	-0-	-5820	-0-	4575	2	393	9	N	357	197	1			240

TOTAL GAS PROD: 77,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,140

GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 262307 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10860 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. //CONT.// 261273
HOUGHTON WELL #: 2 RRCID -> 263172 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11298 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	2478	-0-	-2730	-0-	2427	2	51	9	Y	46	78	1			36
02	4704	X	2603	-0-	-2101	-0-	2452	2	151	9	Y	137	110	1			63
03	2139	X	1372	-0-	-767	-0-	1241	2	131	9	Y	119					182
04	2400	X	1067	-0-	-1333	-0-	898	2	169	9	Y	154	319	1			17
05	2883	X	1955	-0-	-928	-0-	1673	2	282	9	Y	256	96	1			177
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1168	2	184	9	Y	167	159	1			185
07	1116	N	888	-0-	-228	-0-	808	2	80	9	Y	73	148	1			110
08	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					110
09	3000	N	4785	-0-	1785	1785	4751	2	34	9	Y	31					141
10	3100	N	6183	-0-	3083	4868	6173	2	10	9	Y	9	63	1			87
11	3000	N	4766	-0-	1766	6634	4749	2	17	9	Y	15					102
*12	10879	X	4245	-0-	-6634	-0-	4214	2	31	9	Y	28					130

TOTAL GAS PROD: 31,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,035

TEMPLE WELL #: 4 RRCID -> 269779 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11036 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9120	X	6834	-0-	-2286	-0-	6340	2	494	9	Y	449					449
04	46260	X	46260	-0-	-0-	-0-	43432	2	2828	9	Y	2571	2728	1			292
05	47120	X	43031	-0-	-4089	-0-	40521	2	2510	9	Y	2282	2324	1			250
06	45600	X	40489	-0-	-5111	-0-	37959	2	2530	9	Y	2300	2118	1			432
07	47120	X	42049	-0-	-5071	-0-	39648	2	2401	9	Y	2183	2310	1			305
08	47120	X	41121	-0-	-5999	-0-	39028	2	2093	9	Y	1903	2109	1			99
09	45600	X	36889	-0-	-8711	-0-	34736	2	2153	9	Y	1957	1723	1			333
10	37689	X	37689	-0-	-0-	-0-	35670	2	2019	9	Y	1835	1929	1			239
11	40680	X	32048	-0-	-8632	-0-	29903	2	2145	9	Y	1950	1934	1			255
12	42036	X	32787	-0-	-9249	-0-	30493	2	2294	9	Y	2085	2146	1			194

TOTAL GAS PROD: 359,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,515

COLD SPRINGS (WILCOX 7,800) 19428 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
FOSTER LUMBER CO. D WELL #: 12 RRCID -> 269144 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 7832 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750		19568	-0-	11818	136264	19282	2	286	9	N	260	395	1			20
02	7000		15429	-0-	8429	144693	14971	2	458	9	N	416	395	1			41
03	7750		13203	-0-	5453	150146	12928	2	275	9	N	250	196	1			95
04	7500		11397	-0-	3897	154043	11148	2	249	9	N	226	196	1			125
05	7750		12364	-0-	4614	158657	12162	2	202	9	N	184	196	1			113
06	7500		12953	-0-	5453	164110	12790	2	163	9	N	148	196	1			65
07	7750		12091	-0-	4341	168451	11937	2	154	9	N	140	112	1			93
08	7750		10869	-0-	3119	171570	10720	2	149	9	N	135	195	1			33
09	7500		9438	-0-	1938	173508	9304	2	134	9	N	122					155
10	7750		5651	-0-	-2099	171409	5551	2	100	9	N	91	195	1			51
11	7500		3197	-0-	-4303	167106	3127	2	70	9	N	64					115
*12	60760		2080	-0-	-58680	108426	2023	2	57	9	N	52	145	1			22

TOTAL GAS PROD: 128,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,088

COLD SPRINGS (WILCOX 7,900) 19428 225 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
FOSTER LUMBER CO. -D- WELL #: 20 RRCID -> 203478 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7925 - 7930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER 'D' WELL #: 17 RRCID -> 264070 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7900 - 7919

01	3988	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					36
02	4623	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					36
03	5274	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					36
04	4837	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					36
05	4393	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					36
06	2726	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					36
07	3290	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					36
08	3652	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					36
09	3494	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					36
10	3506	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					36
11	2584	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					36
*12	2368	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 44,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
FOSTER LUMBER CO. -D- WELL #: 3 RRCID -> 005703 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 5560 - 5570

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400) 19428 585 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
RICHARDS WELL #: 7 RRCID -> 254623 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 4627 PERF. 4524 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16281		16281	-0-	-0-	27809	16281	2			N	-0-					-0-
02	16046		16046	-0-	-0-	27809	16046	2			N	-0-					-0-
03	17702		17700	-0-	-2	27807	17700	2			N	-0-					-0-
04	15809		15809	-0-	-0-	27807	15809	2			N	-0-					-0-
05	16060		16060	-0-	-0-	27807	16060	2			N	-0-					-0-
06	13643		13643	-0-	-0-	27807	13643	2			N	-0-					-0-
07	12576		12576	-0-	-0-	27807	12576	2			N	-0-					-0-
08	12152		12152	-0-	-0-	27807	12152	2			N	-0-					-0-
09	10098		10098	-0-	-0-	27807	10098	2			N	-0-					-0-
10	9423		9423	-0-	-0-	27807	9423	2			N	-0-					-0-
*11	8754		8754	-0-	-0-	27807	8754	2			N	-0-					-0-
12	2015		5733	-0-	3718	31525	5733	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
FOSTER LUMBER CO. D WELL #: 11 RRCID -> 262565 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4476 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLD SPRINGS (4440) 19428 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
FOSTER LUMBER CO B WELL #: 6 RRCID -> 175102 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4496 - 4498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLD SPRINGS (5865) 19428 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273
TEMPLE WELL #: 2SD RRCID -> 247411 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4884 - 4924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLD SPRINGS (6900) 19428 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
FOSTER LUMBER CO. -B- WELL #: 1 RRCID -> 135608 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6937 - 6953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820) 19429 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
FOSTER LUMBER CO. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 264066 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7785 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	10421	-0-	7321	7321	10421	2			N	-0-					43
02	2800	N	1498	-0-	-1302	6019	1498	2			N	-0-					43
03	3100	N	646	-0-	-2454	3565	646	2			N	-0-					43
04	2400		1261	-0-	-1139	2426	1261	2			N	-0-					43
05	2480		1079	-0-	-1401	1025	1079	2			N	-0-					43
06	2400		-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					43
07	1674	#	1010	-0-	-664	-0-	1010	2			N	-0-					43
08	1302	#	603	-0-	-699	-0-	603	2			N	-0-					43
09	1260	#	578	-0-	-682	-0-	578	2			N	-0-					43
10	1023	N	348	-0-	-675	-0-	348	2			N	-0-					43
11	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					43
*12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 20,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE CREEK (YEGUA) 19472 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC 259796
STARK WELL #: 1 RRCID -> 258491 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 17250 PERF.14805 - 14823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
SMITH, LOYD C. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200482 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 14506 PERF.14006 - 14050

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, LOYD C. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206237 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14084 - 14099

01	10664 X	82	-0-	-10582	-0-	82	2	Y	-0-			147
02	9352 X	-0-	-0-	-9352	-0-			Y	8			155
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8			163
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			163
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			163
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	99			262
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			262
*09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			262
*10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			262
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	262	1	-0-
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25			25

TOTAL GAS PROD: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

COLINE, WEST (YEGUA -B-) 19609 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273
BOTTOMS WELL #: 2 RRCID -> 264127 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4690 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5584	N	8134	-0-	2550 B	-0-	8134	2			N	-0-					38
02	7000		7158	-0-	158 B	158	7158	2			N	-0-					38
03	7750		4463	-0-	-3287 B	-3129	4463	2			N	-0-					38
04	7500		1765	-0-	-5735 B	-8864	1765	2			N	-0-					38
05	7750		4511	-0-	-3239 B	-12103	4511	2			N	-0-					38
06	7500		4455	-0-	-3045 B	-15148	4455	2			N	-0-					38
07	7750		2680	-0-	-5070 B	-20218	2680	2			N	-0-					38
08	4526	#	721	-0-	-3805 B	-24023	721	2			N	-0-					38
09	0	#	420	-0-	420 B	-23603	420	2			N	-0-					38
10	4619	#	3360	-0-	-1259 B	-24862	3360	2			N	-0-					38
11	4470	#	2447	-0-	-2023 B	-26885	2447	2			N	-0-					38
12	2666	#	2196	-0-	-470 B	-27355	2196	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 42,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOTTOMS WELL #: 3 RRCID -> 264446 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 3524 - 3530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030		-0-	-0-	-4030 B	-955					N	-0-					-0-
02	3640		-0-	-0-	-3640 B	-4595					N	-0-					-0-
03	4030		-0-	-0-	-4030 B	-8625					N	-0-					-0-
04	3900		-0-	-0-	-3900 B	-12525					N	-0-					-0-
05	2201	#	-0-	-0-	-2201 B	-14726					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-14726					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-14726					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-14726					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-14726					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-14726					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-14726					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-14726					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLEGEPORT (7-A) 19637 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
DJ EXPLORATION, INC. 221664
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 242854 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5462 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	#	2945	-0-	-6758	-0-	2945	3			N	-0-					45
02	8540	#	398	-0-	-8142	-0-	398	3			N	-0-					45
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	5820	#	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					45
05	4743	#	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					45
06	2850	#	722	-0-	-2128	-0-	722	3			N	-0-					45
07	6241	R	6241	-0-	-0-	-0-	6239	3	2	9	N	2					47
08	3772	R	3772	-0-	-0-	-0-	3741	3	31	9	N	28					75
09	5495		5495	-0-	-0-	-0-	5453	3	42	9	N	38	4	8			109
10	6388	R	6388	-0-	-0-	-0-	6385	1	3	9	N	3	3	8			109
11	6030	#	4135	-0-	-1895	-0-	4125	3	10	9	N	9	9	8			109
12	6231	#	3483	-0-	-2748	-0-	3476	3	7	9	N	6	6	8			109

TOTAL GAS PROD: 33,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

COLLEGEPORT (8A) 19637 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
DJ EXPLORATION, INC. 221664
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 227367 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5530 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
REGNIER UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 208768 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVERS UNIT WELL #: 01 RRCID -> 235540 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5307 - 5313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100		-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					79
02	1344	#	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					79
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLEGEPORT (2100) 19637 778 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RLU OPERATING, LLC 714217
RUSTY GREEN WELL #: 1 RRCID -> 265333 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1926 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3066	-0-	3066	62538	90	1	2976	2	N	-0-					-0-
02	0	W	2449	-0-	2449	64987	55	1	2394	2	N	-0-					-0-
03	70237		2949	-0-	-67288	-0-	75	1	2874	2	N	-0-					-0-
04	2599		2599	-0-	-0-	-0-	75	1	2524	2	N	-0-					-0-
05	2783		2783	-0-	-0-	-0-	75	1	2708	2	N	-0-					-0-
06	2688		2688	-0-	-0-	-0-	75	1	2613	2	N	-0-					-0-
07	2907		2907	-0-	-0-	-0-	75	1	2832	2	N	-0-					-0-
08	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	75	1	2949	2	N	-0-					-0-
09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	67	1	2177	2	N	-0-					-0-
10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	62	1	2090	2	N	-0-					-0-
*11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	28	1	844	2	N	-0-					-0-
*12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	47	1	1669	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLEGEPORT (2550) 19637 822 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
LGDC CORPORATION 500227
GREEN, WILLIAM F. III WELL #: 1 RRCID -> 235748 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2552 - 2554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	#	4214	-0-	-1769	-0-	620	1	3594	2	N	-0-					-0-
02	5236	#	2968	-0-	-2268	-0-	560	1	2408	2	N	-0-					-0-
03	5797	#	4055	-0-	-1742	-0-	620	1	3435	2	N	-0-					-0-
04	5416	R	5416	-0-	-0-	-0-	600	1	4816	2	N	-0-					-0-
05	5657	R	5657	-0-	-0-	-0-	620	1	5037	2	N	-0-					-0-
06	4080	#	3869	-0-	-211	-0-	600	1	3269	2	N	-0-					-0-
07	5611	#	2855	-0-	-2756	-0-	620	1	2235	2	N	-0-					-0-
08	5642	#	2210	-0-	-3432	-0-	620	1	1590	2	N	-0-					-0-
09	5460	#	2042	-0-	-3418	-0-	600	1	1442	2	N	-0-					-0-
10	5642	#	2288	-0-	-3354	-0-	620	1	1668	2	N	-0-					-0-
11	3870	#	954	-0-	-2916	-0-	380	1	574	2	N	-0-					-0-
12	2852	#	550	-0-	-2302	-0-	220	1	330	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLEGEPORT (2850) 19637 876 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
LEXINGTON EXPLORATION LLC 500221
CORPORON, LARRY W. WELL #: 1 RRCID -> 264803 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 2959 - 2963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	#	542	-0-	-3457	-0-	192	1	350	2	N	-0-					-0-
02	2576	#	-0-	-0-	-2576	-0-					N	-0-					-0-
03	2604	#	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
04	2520	#	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
05	2604	#	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
06	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLEGEPORT (2900) 19637 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
RLU OPERATING, LLC 714217
W. F. GREEN III WELL #: 1 RRCID -> 258189 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3006 - 3009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	110	1	3315	2	N	-0-					-0-
02	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	100	1	3367	2	N	-0-					-0-
03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	100	1	3739	2	N	-0-					-0-
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	100	1	3254	2	N	-0-					-0-
05	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	100	1	3029	2	N	-0-					-0-
06	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	100	1	3797	2	N	-0-					-0-
07	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	100	1	3838	2	N	-0-					-0-
08	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	100	1	3685	2	N	-0-					-0-
09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	113	1	3706	2	N	-0-					-0-
10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	118	1	3953	2	N	-0-					-0-
*11	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	122	1	3729	2	N	-0-					-0-
*12	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	102	1	3634	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS LAKE (FRIO, UPPER) 19697 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ASPECT ENERGY, LLC 035453
GANN WELL #: 1 RRCID -> 200919 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9054 - 9058

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS LAKE (FRIO 9350) 19697 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DRISCOLL S.W.D. INC. 228485
JIMMY PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 112994 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9352 - 9418

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2012 - PLUGGED 4/2/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B) 19697 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
STANGER WELL #: 1 RRCID -> 206977 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11468 - 11631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	7920	-0-	-5906	-0-	661	1	7178	2	N	74					414
							81	9									
02	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	1100	1	12181	2	N	107	189	1	2	8	330
							118	9									
03	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	1257	1	12551	2	N	127	190	1			267
							140	9									
04	13140	X	12900	-0-	-240	-0-	1198	1	11546	2	N	142					409
							156	9									
05	14849	X	6703	-0-	-8146	-0-	783	1	5839	2	N	74	190	1			293
							81	9									
06	14370	X	13934	-0-	-436	-0-	1236	1	12549	2	N	135	1	8			427
							149	9									
07	14849	X	13223	-0-	-1626	-0-	1198	1	11891	2	N	122	191	1			358
							134	9									
08	13950	X	12648	-0-	-1302	-0-	1241	1	11274	2	N	121	187	1			292
							133	9									
09	13920	X	12164	-0-	-1756	-0-	1227	1	10805	2	N	120					412
							132	9									
10	14384	X	11930	-0-	-2454	-0-	1263	1	10525	2	N	129	194	1			347
							142	9									
11	13920	X	7772	-0-	-6148	-0-	1049	1	6639	2	N	76	3	8			420
							84	9									
12	13237	X	11204	-0-	-2033	-0-	1069	1	10005	2	N	118	193	1			345
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 137,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,345

TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
MUNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188377 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11605 - 11613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					27
02	112	X	109	-0-	-3	-0-	109	2			Y	-0-					27
03	124	X	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					27
04	120	X	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-					27
05	124	X	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					27
06	120	X	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					27
07	124	X	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					27
08	124	X	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					27
09	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					27
10	124	X	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					27
11	120	X	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-					27
12	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 1,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS LAKE (HACKBERRY 11,500) 19697 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
MUNSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187135 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11915 - 11925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS LAKE (9740) 19697 887 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BEJO CORPORATION 061990
MILLER, R.K. ET AL WELL #: 1C RRCID -> 108442 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9741 - 9748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS LAKE, S. (FRIO 9650) 19704 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BEJO CORPORATION 061990
RALPH-MILLER WELL #: 2A RRCID -> 119120 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9550 - 9598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOVACA (FRIO 4100) 19819 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
GARRISON LTD. 295861
COYLE CONCORD WELL #: 3 RRCID -> 197977 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4160 - 4163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOVACA (MIOCENE 2100) 19819 614 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
COYLE-BALUSEK WELL #: 1 RRCID -> 259476 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 2210 - 2212

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2013 - PLUGGED 7/12/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
MOEBES, LEONA K WELL #: 2 RRCID -> 164973 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9121 - 9125

01	144 X	144	-0-	-0-	-0-	132	1	12	9	Y	11	7	1				25
02	144 X	144	-0-	-0-	-0-	132	1	12	9	Y	11						36
03	INC G-10	131	-0-	131	131	120	1	11	9	Y	10	20	1				26
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-	16	1				10
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-	6	1				4
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-						4
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-	4	1				-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-						-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-						-0-
10	DLQ G-10	151	-0-	151	282	140	1	11	9	Y	10						10
11	DLQ G-10	151	-0-	151	433	140	1	11	9	Y	10	14	1				6
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	433					Y	NO RPT						6

TOTAL GAS PROD: 721 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 101-L RRCID -> 005804 COMPL. DATE 05/14/1956 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9518 - 9530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 605 RRCID -> 040541 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 6722 - 8382

01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	33	1	164	2	Y	-0-					-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	42	1	209	2	Y	-0-					-0-
03	INC G-10	275	-0-	275	275	101	1	152	2	Y	-0-					-0-
						22	5									
04	INC G-10	222	-0-	222	497	14	1	208	2	Y	-0-					-0-
05	INC G-10	210	-0-	210	707	25	1	185	2	Y	-0-					-0-
06	INC G-10	204	-0-	204	911	20	1	184	2	Y	-0-					-0-
07	INC G-10	216	-0-	216	1127	36	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	INC G-10	198	-0-	198	1325	62	1	136	2	Y	-0-					-0-
09	1654 N	329	-0-	-1325	-0-	174	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	112	1	239	2	Y	-0-					-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	178	1	96	2	Y	-0-					-0-
*12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	201	1	88	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1707 RRCID -> 140408 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7712 - 7718

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1014 RRCID -> 162283 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7060 - 8325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1101 RRCID -> 162908 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8068 - 8089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1705 RRCID -> 164037 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8040 - 8070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 166959 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7832 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1605 RRCID -> 169484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9902 - 9928

01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	54	1	54	9	Y	49	45	1			7
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	253	1	68	9	Y	62	58	1			11
03	INC G-10		9437	-0-	9437	9437	464	1	5164	2	Y	68	66	1			13
							3734	5	75	9							
04	INC G-10		994	-0-	994	10431	456	1	455	2	Y	75	67	1			21
							83	9									
05	INC G-10		1389	-0-	1389	11820	556	1	761	2	Y	65	71	1			15
							72	9									
06	INC G-10		1923	-0-	1923	13743	572	1	1282	2	Y	63	67	1			11
							69	9									
07	INC G-10		1242	-0-	1242	14985	536	1	601	2	Y	59	57	1			13
							40	5	65	9							
08	15534	X	549	-0-	-14985	-0-	430	1	45	2	Y	54	58	1			9
							15	5	59	9							
09	812	X	812	-0-	-0-	-0-	497	1	120	2	Y	64	59	1			14
							125	5	70	9							
10	1984	X	1332	-0-	-652	-0-	551	1	523	2	Y	74	74	1			14
							177	5	81	9							
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	70	73	1			11
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	75	65	1			21

TOTAL GAS PROD: 18,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 778

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1009 RRCID -> 169593 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8065 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		151	-0-	151	151	46	1	84	2	Y	-0-					-0-
							21	5									
04	14B DENY		16	-0-	16	167	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	167					Y	-0-					-0-
06	186		19	-0-	-167	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1703 RRCID -> 170584 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8450 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1011 RRCID -> 170788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10473 PERF. 7752 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	33	1	164	2	Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	29	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	INC G-10		193	-0-	193	193	59	1	106	2	Y	-0-					-0-
							28	5									
04	310		117	-0-	-193	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	8		8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 505 RRCID -> 171332 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8004 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	132	1	658	2	Y	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	118	1	603	2	Y	-0-					-0-
03	INC G-10		772	-0-	772	772	347	1	425	2	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		675	-0-	675	1447	42	1	633	2	Y	-0-					-0-
05	INC G-10		761	-0-	761	2208	90	1	671	2	Y	-0-					-0-
06	INC G-10		253	-0-	253	2461	26	1	227	2	Y	-0-					-0-
07	INC G-10		214	-0-	214	2675	36	1	178	2	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		66	-0-	66	2741	20	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	2948	N	207	-0-	-2741	-0-	109	1	98	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	61	-0-	-156	-0-	19	1	42	2	Y	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	146	1	78	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	150	1	66	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 504 RRCID -> 173112 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 7780 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	51	1	257	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	42	1	209	2	Y	-0-					-0-
03	INC G-10		266	-0-	266	266	119	1	147	2	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		240	-0-	240	506	15	1	225	2	Y	-0-					-0-
05	INC G-10		254	-0-	254	760	30	1	224	2	Y	-0-					-0-
06	INC G-10		261	-0-	261	1021	27	1	234	2	Y	-0-					-0-
07	INC G-10		287	-0-	287	1308	49	1	238	2	Y	-0-					-0-
08	1300	N	400	-0-	-900	408	125	1	275	2	Y	-0-					-0-
09	592	N	184	-0-	-408	-0-	98	1	86	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	214	-0-	-65	-0-	68	1	146	2	Y	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	215	1	116	2	Y	-0-					-0-
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	246	1	109	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1015 RRCID -> 173531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10424 PERF. 7795 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	160	1	799	2	Y	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	133	1	685	2	Y	-0-					-0-
03	INC G-10		878	-0-	878	878	260	1	485	2	Y	-0-					-0-
							133	5									
04	INC G-10		740	-0-	740	1618	45	1	695	2	Y	-0-					-0-
05	INC G-10		822	-0-	822	2440	97	1	725	2	Y	-0-					-0-
06	INC G-10		884	-0-	884	3324	90	1	794	2	Y	-0-					-0-
07	INC G-10		957	-0-	957	4281	163	1	794	2	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		1042	-0-	1042	5323	325	1	717	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1132	-0-	-1868	3455	585	1	534	2	Y	-0-					-0-
							13	5									
10	3100	N	1210	-0-	-1890	1565	389	1	821	2	Y	-0-					-0-
11	2605	N	1040	-0-	-1565	-0-	41	1	362	2	Y	-0-					-0-
							637	5									
*12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	784	1	345	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1012 RRCID -> 173932 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7266 - 8028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	12	1			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 14

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 502 RRCID -> 174920 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 8152 - 8160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1104 RRCID -> 175121 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2372 - 2504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 175649 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7716 - 7725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1704 RRCID -> 175650 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8032 - 8052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	80	1	416	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	551	-0-	551	551	27	1	303	2	Y	-0-					-0-
						221	5									
04	T. A.	495	-0-	495	1046	30	1	465	2	Y	-0-					-0-
05	1599	553	-0-	-1046	-0-	66	1	487	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1018 RRCID -> 175716 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 7374 - 7378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 603 RRCID -> 175846 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9434 - 9596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1008 RRCID -> 176830 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7782 - 8066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	551	-0-	551	551	193 55	1 5	303	2	Y	-0-					-0-
04	14B DENY	542	-0-	542	1093	33	1	509	2	Y	-0-					-0-
05	14B DENY	608	-0-	608	1701	72	1	536	2	Y	-0-					-0-
06	14B DENY	639	-0-	639	2340	66	1	573	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	657	-0-	657	2997	111	1	546	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2997					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2997					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2997					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2997					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2997					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1604 RRCID -> 178846 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8722 - 8732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1709 RRCID -> 179154 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 16432 PERF. 9270 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 506 RRCID -> 179446 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8310 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	228	-0-	-795	-0-	218	1	10	9	Y	9	22	1			1
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	INC G-10		4679	-0-	4679	4679	2094	1	2579	2	Y	4	3	1			1
							2	5	4	9							
04	INC G-10		1296	-0-	1296	5975	159	1	1137	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	INC G-10		835	-0-	835	6810	99	1	736	2	Y	-0-					-0-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	6810					Y	-0-					-0-
07	INC G-10		1652	-0-	1652	8462	282	1	1370	2	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		995	-0-	995	9457	312	1	683	2	Y	-0-					-0-
09	10535	X	1078	-0-	-9457	-0-	569	1	509	2	Y	-0-					-0-
10	775	X	260	-0-	-515	-0-	84	1	176	2	Y	-0-					-0-
11	867	X	867	-0-	-0-	-0-	565	1	302	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 508 RRCID -> 207033 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8019 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DUNE OPERATING COMPANY 232883
EMMA HASTEDT "B" WELL #: 13 RRCID -> 151060 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 7945 - 7955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTEDT, EMMA "B" WELL #: 16 RRCID -> 165910 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9260 - 9299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTEDT, EMMA "B" WELL #: 17 RRCID -> 165912 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9047 - 9538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DUNE OPERATING COMPANY //CONT.// 232883
HASTEDT, EMMA "B" WELL #: 15 RRCID -> 165917 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9730 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 166592 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 5441 - 9522

01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	765	1	668	2	Y	-0-					-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	696	1	596	2	Y	-0-					-0-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	773	1	685	2	Y	-0-					-0-
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	750	1	699	2	Y	-0-					-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	773	1	767	2	Y	-0-					-0-
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	777	1	668	2	Y	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	855	1	557	2	Y	-0-					-0-
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	755	1	643	2	Y	-0-					-0-
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	703	1	639	2	Y	-0-					-0-
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	668	1	584	2	Y	-0-					-0-
*11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	597	1	555	2	Y	-0-					-0-
*12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	568	1	512	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 170916 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8752 - 8764

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DUNE OPERATING COMPANY //CONT.// 232883
HASTEDT, EMMA 'B' WELL #: 18 RRCID -> 174932 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8805 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 175095 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8322 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 209812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12506 PERF. 9323 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	971	-0-	-83	-0-	437	1	534	2	Y	-0-					-0-
02	952	X	896	-0-	-56	-0-	419	1	477	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	466	1	557	2	Y	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	460	1	561	2	Y	-0-					-0-
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	474	1	614	2	Y	-0-					-0-
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	474	1	534	2	Y	-0-					-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	559	1	445	2	Y	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	488	1	514	2	Y	-0-					-0-
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	437	1	511	2	Y	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	451	1	467	2	Y	-0-					-0-
*11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	420	1	444	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	799	-0-	-38	-0-	389	1	410	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
KOLLMAN CHARLES F. WELL #: 1 RRCID -> 120769 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9651 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS, WEST (Z-18-A) 19844 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
RIDGELING WELL SALVAGE 711114
KEARNEY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 146799 COMPL. DATE 11/00/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNOR (GLEN ROSE) 20170 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
REB PETROLEUM COMPANY 696079
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 089985 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11450 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNOR (JAMES) 20170 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
EOG RESOURCES, INC. 253162
MOFFITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201049 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 13549 PERF.13550 - 18795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1113	-0-	-344	-0-	123	1	990	2	N	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	82	1	895	2	N	-0-					-0-
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	357	1	682	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	1	1	8			-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CONROE 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3308 RRCID -> 005900 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 5139 PERF. 4870 - 4924

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 131 U RRCID -> 040171 COMPL. DATE 08/31/1966 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4760 - 4770

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
KROHN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 040752 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 4956 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2916 RRCID -> 058797 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4828 - 4835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 061090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4847 - 4892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	25	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 1518 RRCID -> 064417 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 5073 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 065268 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 5109 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2025 RRCID -> 065895 COMPL. DATE 03/27/1976 TOTAL DEPTH 5129 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 4118 RRCID -> 068476 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 5084 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 4015 RRCID -> 070465 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 426 RRCID -> 079677 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4696 - 4750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 088984 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4869 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
*12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2073 RRCID -> 143082 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4800 - 4860

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 158064 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 4806 - 4820

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 1516 RRCID -> 159115 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4634 - 4640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 159118 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4777 - 4797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2215 RRCID -> 159471 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4880 - 4885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3702 RRCID -> 159511 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4746 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
09	146		146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 164257 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4656 - 4668

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 164259 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 5139 PERF. 4595 - 4654

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3504 RRCID -> 164262 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4572 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		172	-0-	172	172	172	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		9	-0-	9	181	9	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		12	-0-	12	193	12	3			Y	-0-					-0-
09	193	N	-0-	-0-	-193	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 164635 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4671 - 4679

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3602 RRCID -> 164636 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4592 - 4652

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3603 RRCID -> 164637 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4866 - 4874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3531 RRCID -> 164638 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4815 - 4826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2210 RRCID -> 164675 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4832 - 4836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 X	987	-0-	-377	-0-	987	3		Y	-0-			-0-
02	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3		Y	-0-			-0-
03	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3		Y	-0-			-0-
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3		Y	-0-			-0-
05	1860 N	1379	-0-	-481	-0-	1379	3		Y	-0-			-0-
06	1740 N	1732	-0-	-8	-0-	1732	3		Y	-0-			-0-
07	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3		Y	-0-			-0-
08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3		Y	-0-			-0-
09	1740 N	1721	-0-	-19	-0-	1721	3		Y	-0-			-0-
10	1767 N	1645	-0-	-122	-0-	1645	3		Y	-0-			-0-
11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3		Y	-0-			-0-
12	1767 N	1725	-0-	-42	-0-	1725	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3613 RRCID -> 165114 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4695 - 4701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 219 RRCID -> 165350 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 4944 - 4952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3713 RRCID -> 165353 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4656 - 4708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 415 RRCID -> 165354 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4631 - 4685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3816 RRCID -> 165358 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4904 - 4916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 706 RRCID -> 165436 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 4832 - 4842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 1704 RRCID -> 165438 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4724 - 4732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2717 RRCID -> 165607 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4749 - 4759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 214 RRCID -> 165753 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4711 - 4790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 404 RRCID -> 165780 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 5182 PERF. 4686 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 413 RRCID -> 165782 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4692 - 4738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 421 RRCID -> 165783 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4672 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 165784 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4858 - 4870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3622 RRCID -> 165789 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4788 - 4796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	190	-0-	190	190	190	3			N	-0-					-0-
02	14B DENY	559	-0-	559	749	551	3	8	9	N	7	6	0			1
03	14B DENY	103	-0-	103	852	95	3	8	9	N	7	7	0			1
04	14B2 EXT	32	-0-	32	884	31	3	1	9	N	1	2	0			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	884					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	884					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	884					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	884					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	16	-0-	16	900	15	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	915	15	-0-	-900	-0-	14	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 915 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 165935 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4880 - 4885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 2307 RRCID -> 166160 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4684 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-			-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3		Y	-0-			-0-
04	3000	N	3241	-0-	241	241	3241	3		Y	-0-			-0-
05	2904	N	2663	-0-	-241	-0-	2663	3		Y	-0-			-0-
06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3		Y	-0-			-0-
07	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3		Y	-0-			-0-
08	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	3		Y	-0-			-0-
09	2310	X	794	-0-	-1516	-0-	794	3		Y	-0-			-0-
10	2387	X	971	-0-	-1416	-0-	971	3		Y	-0-			-0-
11	2190	X	477	-0-	-1713	-0-	477	3		Y	-0-			-0-
12	1426	X	1166	-0-	-260	-0-	1166	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 111 RRCID -> 166286 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 4756 - 4958

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2106 RRCID -> 166344 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4720 - 4772

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 166345 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 4796 - 4808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1941 RRCID -> 166840 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 4752 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2924 RRCID -> 167207 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 5131 PERF. 4726 - 4774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2696	-0-	2696	2696	2696	3			Y	-0-					-0-
02	14B DENY		6148	-0-	6148	8844	6148	3			Y	-0-					-0-
03	14843	X	5999	-0-	-8844	-0-	5999	3			Y	-0-					-0-
04	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3			Y	-0-					-0-
05	6820	X	3778	-0-	-3042	-0-	3778	3			Y	-0-					-0-
06	6600	X	4770	-0-	-1830	-0-	4770	3			Y	-0-					-0-
07	6820	X	1469	-0-	-5351	-0-	1469	3			Y	-0-					-0-
08	6014	X	743	-0-	-5271	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
09	4770	X	157	-0-	-4613	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
10	4929	X	146	-0-	-4783	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
11	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					-0-
12	1457	X	458	-0-	-999	-0-	458	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 2708D RRCID -> 167255 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 5086 - 5106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2069 RRCID -> 167257 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 4808 - 4858

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIG WELL #: 2802 RRCID -> 167258 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4796 - 4804

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3911 RRCID -> 167444 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4698 - 4736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3		Y	-0-			-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3		Y	-0-			-0-
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3		Y	-0-			-0-
04	1650	N	1540	-0-	-110	-0-	1540	3		Y	-0-			-0-
05	1705	N	1266	-0-	-439	-0-	1266	3		Y	-0-			-0-
06	1590	N	1568	-0-	-22	-0-	1568	3		Y	-0-			-0-
07	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	1573	3		Y	-0-			-0-
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3		Y	-0-			-0-
09	1560	N	1523	-0-	-37	-0-	1523	3		Y	-0-			-0-
10	1581	N	1455	-0-	-126	-0-	1455	3		Y	-0-			-0-
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3		Y	-0-			-0-
12	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	1526	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2906 RRCID -> 167663 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4722 - 4820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3		Y	-0-			-0-
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3		Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	840	N	71	-0-	-769	-0-	71	3		Y	-0-			-0-
10	2077	N	66	-0-	-2011	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 167673 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 4738 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 167714 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 5177 PERF. 4722 - 4734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3813 RRCID -> 167749 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 5277 PERF. 4798 - 4844

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		3100	N	6113	-0-	3013	3013	6113	3			N	-0-					-0-
02		2800	N	10408	-0-	7608	10621	10408	3			N	-0-					-0-
03		3100	N	11050	-0-	7950	18571	11050	3			N	-0-					-0-
04		28961	X	10390	-0-	-18571	-0-	10390	3			N	-0-					-0-
05		8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8538	3			N	-0-					-0-
06		10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	10464	3			N	-0-					-0-
07		10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	10303	3			N	-0-					-0-
08		9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9728	3			N	-0-					-0-
09		9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9975	3			N	-0-					-0-
10		9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	3			N	-0-					-0-
11		11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	11532	3			N	-0-					-0-
*12		9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	9997	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 167854 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 4928 - 4933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 1931 RRCID -> 167998 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4702 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2709A RRCID -> 168009 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 4813 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3529 RRCID -> 168135 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4844 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 168249 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4890 - 4896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3502 RRCID -> 168336 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4612 - 4662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2209 RRCID -> 168337 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4638 - 4690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	9021	3		Y	-0-			-0-
02	10132 X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	3		Y	-0-			-0-
03	10757 X	10757	-0-	-0-	-0-	10757	3		Y	-0-			-0-
04	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	3		Y	-0-			-0-
05	11222 X	6158	-0-	-5064	-0-	6158	3		Y	-0-			-0-
06	10860 X	7784	-0-	-3076	-0-	7784	3		Y	-0-			-0-
07	11222 X	6912	-0-	-4310	-0-	6912	3		Y	-0-			-0-
08	10757 X	3896	-0-	-6861	-0-	3896	3		Y	-0-			-0-
09	8880 X	3995	-0-	-4885	-0-	3995	3		Y	-0-			-0-
10	8029 X	3817	-0-	-4212	-0-	3817	3		Y	-0-			-0-
11	7770 X	4851	-0-	-2919	-0-	4851	3		Y	-0-			-0-
12	6913 X	6533	-0-	-380	-0-	6533	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 408 RRCID -> 168786 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5036 - 5040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3908 RRCID -> 168787 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4683 - 4727

01	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	3		N	-0-			-0-
02	10074 X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	3		N	-0-			-0-
03	11266 X	11266	-0-	-0-	-0-	11266	3		N	-0-			-0-
04	10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	10022	3		N	-0-			-0-
05	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	3		N	-0-			-0-
06	10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	10017	3		N	-0-			-0-
07	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	9619	3		N	-0-			-0-
08	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	3		N	-0-			-0-
09	7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	3		N	-0-			-0-
10	8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	3		N	-0-			-0-
11	11014 X	11014	-0-	-0-	-0-	11014	3		N	-0-			-0-
*12	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3614 RRCID -> 169152 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4819 - 4854

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 2115 RRCID -> 169202 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4968 - 4974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3311 RRCID -> 169204 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4817 - 4828

01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
02	756 N	438	-0-	-318	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
07	868 N	866	-0-	-2	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
09	503	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 169455 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4847 - 4856

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3710 RRCID -> 169516 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4702 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3313 RRCID -> 169520 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4791 - 4837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1953 RRCID -> 169670 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4803 - 4857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	629	-0-	-208	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
02	1092	N	553	-0-	-539	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	587	-0-	-157	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	552	-0-	-48	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	453	-0-	-167	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		530	-0-	530	530	530	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		506	-0-	506	1036	506	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		612	-0-	612	1648	612	3			Y	-0-					-0-
*12	2179	X	531	-0-	-1648	-0-	531	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3208 RRCID -> 169715 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4775 - 4784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2925 RRCID -> 170102 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4806 - 4815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 170103 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 5151 PERF. 4777 - 4821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3616 RRCID -> 170147 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4646 - 4702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			Y	-0-					-0-
02	1932	N	1865	-0-	-67	-0-	1865	3			Y	-0-					-0-
03	2046	N	1980	-0-	-66	-0-	1980	3			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1862	-0-	-178	-0-	1862	3			Y	-0-					-0-
05	2077	N	1530	-0-	-547	-0-	1530	3			Y	-0-					-0-
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			Y	-0-					-0-
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			Y	-0-					-0-
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			Y	-0-					-0-
09	INC G-10		1920	-0-	1920	1920	1920	3			Y	-0-					-0-
10	INC G-10		1835	-0-	1835	3755	1835	3			Y	-0-					-0-
11	2100	N	2220	-0-	120	3875	2220	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1924	-0-	-1176	2699	1924	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1306 RRCID -> 170294 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4836 - 4846

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3619 RRCID -> 170782 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4738 - 4743

01	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y	-0-					-0-
02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			Y	-0-					-0-
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			Y	-0-					-0-
04	2460	N	2230	-0-	-230	-0-	2230	3			Y	-0-					-0-
05	2480	N	1832	-0-	-648	-0-	1832	3			Y	-0-					-0-
06	2280	N	2178	-0-	-102	-0-	2178	3			Y	-0-					-0-
07	2294	N	2029	-0-	-265	-0-	2029	3			Y	-0-					-0-
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			Y	-0-					-0-
09	2190	N	1964	-0-	-226	-0-	1964	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1877	-0-	-138	-0-	1877	3			Y	-0-					-0-
11	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	1968	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 110 RRCID -> 170783 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 4704 - 4754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3203 RRCID -> 170785 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 4716 - 4774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2077 RRCID -> 170786 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 4870 - 4929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	9378	3			Y	-0-					-0-
02	11750 X	11750	-0-	-0-	-0-	11750	3			Y	-0-					-0-
03	10985 X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	3			Y	-0-					-0-
04	10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	10068	3			Y	-0-					-0-
05	13020 X	8273	-0-	-4747	-0-	8273	3			Y	-0-					-0-
06	12600 X	10080	-0-	-2520	-0-	10080	3			Y	-0-					-0-
07	13020 X	9880	-0-	-3140	-0-	9880	3			Y	-0-					-0-
08	10974 X	9041	-0-	-1933	-0-	9041	3			Y	-0-					-0-
09	10080 X	6599	-0-	-3481	-0-	6599	3			Y	-0-					-0-
10	10416 X	9489	-0-	-927	-0-	9489	3			Y	-0-					-0-
11	13484 X	13484	-0-	-0-	-0-	13484	3			Y	-0-					-0-
*12	11797 X	11797	-0-	-0-	-0-	11797	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 2414 RRCID -> 170934 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4904 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-
02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			Y	-0-					-0-
03	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			Y	-0-					-0-
04	2580	X	2345	-0-	-235	-0-	2345	3			Y	-0-					-0-
05	2666	X	1927	-0-	-739	-0-	1927	3			Y	-0-					-0-
06	2580	X	2251	-0-	-329	-0-	2251	3			Y	-0-					-0-
07	2604	X	2029	-0-	-575	-0-	2029	3			Y	-0-					-0-
08	2480	X	1916	-0-	-564	-0-	1916	3			Y	-0-					-0-
09	2250	N	1964	-0-	-286	-0-	1964	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1877	-0-	-138	-0-	1877	3			Y	-0-					-0-
11	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	1968	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 802 RRCID -> 171928 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4842 - 4862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3910 RRCID -> 171957 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4714 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	359	-0-	-137	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 2114 RRCID -> 172148 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4796 - 4850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3621 RRCID -> 172149 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4838 - 4846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1915 RRCID -> 172520 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4690 - 4738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 221 RRCID -> 172564 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4788 - 4796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 512 RRCID -> 172695 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4978 - 4988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 914 RRCID -> 172806 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4886 - 4900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 424 RRCID -> 174644 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4652 - 4708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1116 RRCID -> 175123 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4976 - 4992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1111 RRCID -> 176320 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5622 - 5678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3620 RRCID -> 177132 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4874 - 4884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 216 RRCID -> 177196 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4931 - 4936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3207 RRCID -> 178259 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5002 - 5008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 516 RRCID -> 178260 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4712 - 4760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2208 RRCID -> 182587 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4594 - 4604

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIVE-JAB, INC. 271310
HOOPER, FANNIE WELL #: 3 RRCID -> 270422 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3086 - 3118

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
HOOPER, FANNIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 165771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4736 - 4833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			Y	-0-					-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1020	-0-	-330	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
10	1302	N	750	-0-	-552	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
11	1290	N	930	-0-	-360	-0-	930	3			Y	-0-					-0-
12	1054	N	992	-0-	-62	-0-	992	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOPER, FANNIE -A- WELL #: 8 RRCID -> 165774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4747 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			Y	-0-					-0-
02	1260	N	533	-0-	-727	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
03	2449	N	465	-0-	-1984	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
04	1860	N	510	-0-	-1350	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	341	-0-	-248	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
09	930	N	150	-0-	-780	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	240	-0-	-535	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
11	720	N	360	-0-	-360	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
*12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. L) 20211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MOODY #32 UNIT WELL #: 32 RRCID -> 176858 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 4083 PERF. 2994 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. L) //CONT.// 20211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MOORE, H. N. WELL #: 46 RRCID -> 184893 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3620 - 3750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBINS, C. L. WELL #: 104P RRCID -> 195496 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3482 - 3572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADELEY AA & DA WELL #: 111P RRCID -> 196187 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 3734 PERF. 3578 - 3588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. L) //CONT.// 20211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
RHODES, W. S. WELL #: 16 RRCID -> 203229 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 5131 PERF. 3475 - 3479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBINS, C. L. WELL #: 9 RRCID -> 214778 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3468 - 3474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 226534 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 2977 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	10433	-0-	7333	7333	10433	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	10666	-0-	7666	14999	10666	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	7496	-0-	4396	19395	7496	3			N	-0-					-0-
06	19439	X	44	-0-	-19395	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	23	-0-	-2364	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. L) //CONT.// 20211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
DUNN "A" WELL #: 3 RRCID -> 201554 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 3348 - 3352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	39	-0-	-333	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	252	N	33	-0-	-219	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	217	N	88	-0-	-129	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 205460 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 3188 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. U) 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MOOREHEAD, A. WELL #: 2 RRCID -> 187924 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 5157 PERF. 1404 - 1418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MADELEY, AA & DA WELL #: 32 RRCID -> 194602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5143 PERF. 1534 - 1568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADELEY, AA & DA WELL #: 108P RRCID -> 195229 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1451 - 1457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADELEY, AA & DA WELL #: 104P RRCID -> 195362 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1203 - 1490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MADELEY, AA & DA WELL #: 110P RRCID -> 195368 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 1710 PERF. 913 - 1025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-
02	2800	X	480	-0-	-2320	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
03	3193	X	1954	-0-	-1239	-0-	1954	3			Y	-0-					-0-
04	3090	X	1820	-0-	-1270	-0-	1820	3			Y	-0-					-0-
05	3193	X	2620	-0-	-573	-0-	2620	3			Y	-0-					-0-
06	2250	X	1688	-0-	-562	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
07	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			Y	-0-					-0-
08	2635	X	1865	-0-	-770	-0-	1865	3			Y	-0-					-0-
09	2550	X	1841	-0-	-709	-0-	1841	3			Y	-0-					-0-
10	2635	X	990	-0-	-1645	-0-	990	3			Y	-0-					-0-
11	2070	X	1656	-0-	-414	-0-	1656	3			Y	-0-					-0-
*12	13619	X	13619	-0-	-0-	-0-	13619	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADELEY, AA & DA WELL #: 109P RRCID -> 195370 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1430 - 1751

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1" WELL #: 102P RRCID -> 195388 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 978 - 992

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MADELEY, AA & DA WELL #: 114P RRCID -> 195503 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 1816 - 1904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADELEY , AA & DA WELL #: 103P RRCID -> 195814 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 950 - 960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1" WELL #: 104P RRCID -> 195818 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 903 - 1440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18504 X	18504	-0-	-0-	-0-	18504	3			Y	-0-					-0-
02	15904 X	15904	-0-	-0-	-0-	15904	3			Y	-0-					-0-
03	20782 X	20782	-0-	-0-	-0-	20782	3			Y	-0-					-0-
04	24996 X	24996	-0-	-0-	-0-	24996	3			Y	-0-					-0-
05	27999 X	27999	-0-	-0-	-0-	27999	3			Y	-0-					-0-
06	20914 X	20914	-0-	-0-	-0-	20914	3			Y	-0-					-0-
07	19902 X	17209	-0-	-2693	-0-	17209	3			Y	-0-					-0-
08	21007 X	21007	-0-	-0-	-0-	21007	3			Y	-0-					-0-
09	27090 X	15725	-0-	-11365	-0-	15725	3			Y	-0-					-0-
10	27993 X	7627	-0-	-20366	-0-	7627	3			Y	-0-					-0-
11	20910 X	17618	-0-	-3292	-0-	17618	3			Y	-0-					-0-
12	21018 X	11947	-0-	-9071	-0-	11947	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
AMERICAN NAT'L BANK WELL #: 2 RRCID -> 195883 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1386 - 1398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, E. B. STATE WELL #: 1 RRCID -> 196945 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 978 - 1518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY, E. WELL #: 34 RRCID -> 197037 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1213 - 1218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
DOBBINS, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 197853 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 5139 PERF. 2912 - 2915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS, J. W. 'A' WELL #: 39 RRCID -> 197855 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 905 - 911

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
*12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBINS, C. L. WELL #: 8 RRCID -> 198709 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 926 - 934

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MOODY, E. WELL #: 32 RRCID -> 203954 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 4083 PERF. 524 - 679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1921	-0-	-125	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1571	-0-	-289	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1800	-0-	-184	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1538	-0-	-262	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1167	-0-	-414	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	809	-0-	-811	-0-	809	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1509	-0-	-134	-0-	1509	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY, E. WELL #: 7 RRCID -> 214533 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 1268 - 1272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS, J. W. "A" WELL #: 36 RRCID -> 229101 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 555 - 559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	9132	3			N	-0-					-0-
02	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	3			N	-0-					-0-
03	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	3			N	-0-					-0-
04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
05	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	3			N	-0-					-0-
06	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
07	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
08	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
09	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
10	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
11	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
*12	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
FIVE-JAB, INC. 271310
HOOPER, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 182313 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 4875 - 4883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOPER, FANNIE WELL #: 3 RRCID -> 184004 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1750 - 1818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOPER, FANNIE WELL #: 4 RRCID -> 184390 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 1414 - 1418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
HOOPER, FANNIE WELL #: 2 RRCID -> 197380 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 1744 - 1776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
HOOPER, FANNIE "A" WELL #: 11 RRCID -> 193721 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 1948 PERF. 1288 - 1304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOPER, FANNIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 194086 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1704 - 1720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
WHEELER OPERATING CORPORATION //CONT.// 914263
DUNN -A- WELL #: 1A RRCID -> 195314 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1443 - 1447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	41	-0-	-300	-0-	41	3		N	-0-			-0-
02	252	N	39	-0-	-213	-0-	39	3		N	-0-			-0-
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3		N	-0-			-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
08	217	N	95	-0-	-122	-0-	95	3		N	-0-			-0-
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3		N	-0-			-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN "B" WELL #: 5 RRCID -> 211960 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 1186 - 1190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	788	-0-	-2250	-0-	788	3		N	-0-			-0-
02	2744	X	488	-0-	-2256	-0-	488	3		N	-0-			-0-
03	3038	X	498	-0-	-2540	-0-	498	3		N	-0-			-0-
04	2940	X	429	-0-	-2511	-0-	429	3		N	-0-			-0-
05	775	X	392	-0-	-383	-0-	392	3		N	-0-			-0-
06	750	X	378	-0-	-372	-0-	378	3		N	-0-			-0-
07	527	X	362	-0-	-165	-0-	362	3		N	-0-			-0-
08	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	3		N	-0-			-0-
09	390	N	294	-0-	-96	-0-	294	3		N	-0-			-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3		N	-0-			-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3		N	-0-			-0-
12	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN "A" WELL #: 5 RRCID -> 215077 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 1822 PERF. 1724 - 1728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	3		N	-0-			78
02	84	N	8	-0-	-76	-0-	8	3		N	-0-			78
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			78
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			78
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			78
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			78
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			78
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			78
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			78
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			78
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			78
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			78

TOTAL GAS PROD: 330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
WHEELER OPERATING CORPORATION //CONT.// 914263
DUNN "B" WELL #: 7 RRCID -> 215906 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 1582 PERF. 1380 - 1384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	393	-0-	-847	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	1120	X	312	-0-	-808	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	1240	X	294	-0-	-946	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	1200	X	253	-0-	-947	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) 20211 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
KEYSTONE WELL #: 1 RRCID -> 265250 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9994 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	14B2 EXT		3079	-0-	3079	3079	243 14	1 9	2822	2	N	13					13
*10	14B2 EXT		21249	-0-	21249	24328	298 196	1 9	20755	2	N	178	1	8			190
11	14B2 EXT		25238	-0-	25238	49566	300 223	1 9	24715	2	N	203	188	1	3	8	202
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	49566					N	NO RPT					202

TOTAL GAS PROD: 49,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

DENBURY ONSHORE, LLC 215343
KEYSTONE MILLS CO. WELL #: 43 RRCID -> 111707 COMPL. DATE 06/02/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9596 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	7446	-0-	-1420	-0-	7446	3			Y	-0-					-0-
02	8008	X	6555	-0-	-1453	-0-	6555	3			Y	-0-					-0-
03	INC G-10		6870	-0-	6870	6870	6870	3			Y	-0-					-0-
04	INC G-10		4811	-0-	4811	11681	4811	3			Y	-0-					-0-
05	INC G-10		2751	-0-	2751	14432	2751	3			Y	-0-					-0-
06	INC G-10		4136	-0-	4136	18568	4136	3			Y	-0-					-0-
07	INC G-10		10418	-0-	10418	28986	10418	3			Y	-0-					-0-
08	INC G-10		9069	-0-	9069	38055	9069	3			Y	-0-					-0-
09	45205	X	7150	-0-	-38055	-0-	7150	3			Y	-0-					-0-
10	7750	X	3266	-0-	-4484	-0-	3266	3			Y	-0-					-0-
11	7500	X	5322	-0-	-2178	-0-	5322	3			Y	-0-					-0-
12	7750	X	7078	-0-	-672	-0-	7078	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 20211 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MOORE, H. N. WELL #: 66 RRCID -> 118245 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 9439 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE MILLS CO. WELL #: 46 RRCID -> 190753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10925 PERF.10020 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE MILLS WELL #: 47 RRCID -> 193632 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10045 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	3			Y	-0-					-0-
02	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	3			Y	-0-					-0-
03	9734	X	7926	-0-	-1808	-0-	7926	3			Y	-0-					-0-
04	9420	X	7298	-0-	-2122	-0-	7298	3			Y	-0-					-0-
05	9734	X	8373	-0-	-1361	-0-	8373	3			Y	-0-					-0-
06	8610	X	3351	-0-	-5259	-0-	3351	3			Y	-0-					-0-
07	8370	X	6157	-0-	-2213	-0-	6157	3			Y	-0-					-0-
08	8370	X	5710	-0-	-2660	-0-	5710	3			Y	-0-					-0-
09	8100	X	7553	-0-	-547	-0-	7553	3			Y	-0-					-0-
10	8370	X	3180	-0-	-5190	-0-	3180	3			Y	-0-					-0-
11	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	3			Y	-0-					-0-
12	7812	X	7098	-0-	-714	-0-	7098	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 20211 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MOORE, H. N. WELL #: 68 RRCID -> 197585 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12038 - 12602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE MILLS CO. WELL #: 45 RRCID -> 203245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13194 PERF.10503 - 10872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, H. N. WELL #: 67 RRCID -> 203608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15269 PERF.11858 - 11874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 20211 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KEYSTONE MILLS GAS UNIT WELL #: 2W RRCID -> 182576 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9421 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					182
02	3556	X	-0-	-0-	-3556	-0-					N	-0-					182
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
KEYSTONE MILLS WELL #: 3W RRCID -> 206045 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12859 PERF. 10056 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	7715	-0-	-1585	-0-	2563 24	1 9	5128	3	N	22					147
02	8400	X	7562	-0-	-838	-0-	2563 32	1 9	4967	3	N	29	1	8			175
03	9300	X	8773	-0-	-527	-0-	2883 79	1 9	5811	3	N	72	192	1	1	8	54
04	9000	X	6466	-0-	-2534	-0-	2563 20	1 9	3883	3	N	18					72
05	8370	X	8237	-0-	-133	-0-	2563 14	1 9	5660	3	N	13					85
06	8490	X	2203	-0-	-6287	-0-	2201	3	2	9	N	2					87
07	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	9482	3	28	9	N	25					112
08	8773	X	6024	-0-	-2749	-0-	6005	3	19	9	N	17					129
09	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	10387	3	24	9	N	22	1	8			150
10	9517	X	7725	-0-	-1792	-0-	7701	3	24	9	N	22					172
11	9210	X	7414	-0-	-1796	-0-	7386	3	28	9	N	25					197
12	9610	X	7887	-0-	-1723	-0-	7861	3	26	9	N	24	180	1	1	8	40

TOTAL GAS PROD: 89,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 20211 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP 834487
KEYSTONE MILLS CO. WELL #: 2 W RRCID -> 075213 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9632 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE, NORTH (9,250) 20213 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
F.I.G. ENERGY, LLC 257281
HUTCHINS-SEALY WELL #: 1B RRCID -> 178320 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9562 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE, NORTH (10,600 WILCOX) 20213 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
F.I.G. ENERGY, LLC 257281
HUTCHINS-SEALY WELL #: 2B RRCID -> 196459 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10606 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE, S. (WILCOX 8040) 20216 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KEYSTONE MILLS GAS UNIT WELL #: 1W RRCID -> 172023 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7920 - 8030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2013 - PLUGGED 07-17-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP 834487
KEYSTONE MILLS WELL #: 3 W RRCID -> 095913 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8038 - 8046

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE TOWNSITE(CKFLD.UP.4900) 20233 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTGOMERY
PGI OPERATING COMPANY 631801
CONROE TOWNSITE GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 005904 COMPL. DATE 10/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4915 - 4920

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONSTITUTION (WESTBURY) 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
MANESS GU WELL #: 1 RRCID -> 195391 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14380 - 14395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226540 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14062 - 14082

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1280	-0-	-239	-0-	253 1 461 9		566	3	N	419	176	1			569
02	1372	N	1112	-0-	-260	-0-	253 1 402 9		457	3	N	365	538	1			396
03	1395	N	1237	-0-	-158	-0-	307 1 438 9		492	3	N	398	545	1			249
04	1230	N	1159	-0-	-71	-0-	323 1 381 9		455	3	N	346	184	1			411
05	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	345 1 338 9		534	3	N	307	361	1			357
06	1200	N	1056	-0-	-144	-0-	307 1 322 9		427	3	N	293	359	1			291
07	1209	N	1061	-0-	-148	-0-	330 1 318 9		413	3	N	289	366	1			214
08	1209	N	983	-0-	-226	-0-	334 1 274 9		375	3	N	249	341	1			122
09	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	350 1 279 9		373	3	N	254					376
10	1054	N	945	-0-	-109	-0-	313 1 277 9		355	3	N	252	359	1			269
11	960	N	885	-0-	-75	-0-	273 1 281 9		331	3	N	255	372	1			152
12	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	311 1 296 9		413	3	N	269	364	1			57

TOTAL GAS PROD: 12,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,696

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
MANESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235469 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13976 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	635	X	635	-0-	-0-	-0-	100	1	196	3	N	308	184	1			481
							339	9									
02	849	X	849	-0-	-0-	-0-	194	1	340	3	N	286	368	1			399
							315	9									
03	913	X	913	-0-	-0-	-0-	199	1	320	3	N	358	545	1			212
							394	9									
04	923	X	923	-0-	-0-	-0-	204	1	325	3	N	358	340	1			230
							394	9									
05	407	X	407	-0-	-0-	-0-	81	1	125	3	N	183	353	1			60
							201	9									
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	111	1	153	3	N	145					205
							160	9									
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	100	1	125	3	N	94	180	1			119
							103	9									
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	251	1	283	3	N	152					271
							167	9									
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	215	1	229	3	N	91					362
							100	9									
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	257	1	291	3	N	73	355	1			80
							80	9									
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	254	1	308	3	N	72					152
							79	9									
*12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	293	1	390	3	N	87					239
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 7,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,207

MANESS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257758 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14172 PERF.14090 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19809	X	19803	-0-	-6	-0-	5267	1	10343	3	N	3812	3568	1			404
							4193	9									
02	17892	X	16431	-0-	-1461	-0-	4868	1	8517	3	N	2769	2899	1			274
							3046	9									
03	18161	X	18161	-0-	-0-	-0-	5641	1	9036	3	N	3167	2761	1			680
							3484	9									
04	17681	X	17681	-0-	-0-	-0-	5593	1	8897	3	N	2901	2893	1			688
							3191	9									
05	16980	X	16980	-0-	-0-	-0-	5500	1	8504	3	N	2705	2864	1			529
							2976	9									
06	16394	X	16394	-0-	-0-	-0-	5539	1	7700	3	N	2868	2856	1			541
							3155	9									
07	16430	X	15866	-0-	-564	-0-	5982	1	7482	3	N	2184	2473	1			252
							2402	9									
08	16430	X	14536	-0-	-1894	-0-	5562	1	6251	3	N	2475	1960	1			767
							2723	9									
09	INC G-10		14197	-0-	14197	14197	5635	1	6006	3	N	2324	2500	1			591
							2556	9									
10	INC G-10		15360	-0-	15360	29557	5949	1	6756	3	N	2414	2517	1			488
							2655	9									
11	INC G-10		15153	-0-	15153	44710	5680	1	6889	3	N	2349	2551	1			286
							2584	9									
*12	61009	X	16299	-0-	-44710	-0-	5782	1	7669	3	N	2589	2377	1			498
							2848	9									

TOTAL GAS PROD: 196,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,557

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
WALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260040 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14182 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	139	1			241
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MANESS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262476 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 14225 PERF.14010 - 14488

01	2511	X	1831	-0-	-680	-0-	315	1	619	3	N	815	895	1			343
							897	9									
02	2268	X	1530	-0-	-738	-0-	273	1	478	3	N	708	718	1			333
							779	9									
03	2356	X	1540	-0-	-816	-0-	224	1	358	3	N	871	886	1			318
							958	9									
04	2250	X	1275	-0-	-975	-0-	233	1	371	3	N	610	551	1			377
							671	9									
05	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	400	1	618	3	N	581	548	1			410
							639	9									
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	365	1	508	3	N	622	359	1			673
							684	9									
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	372	1	466	3	N	613	898	1			388
							674	9									
08	1643	N	1424	-0-	-219	-0-	367	1	412	3	N	586	707	1			267
							645	9									
09	1560	N	1299	-0-	-261	-0-	349	1	372	3	N	525	539	1			253
							578	9									
10	1519	N	1253	-0-	-266	-0-	288	1	328	3	N	579	357	1			475
							637	9									
11	1380	N	1056	-0-	-324	-0-	227	1	275	3	N	504	719	1			260
							554	9									
12	1333	N	1160	-0-	-173	-0-	249	1	330	3	N	528	556	1			232
							581	9									

TOTAL GAS PROD: 17,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,542

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
MANESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 262487 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 14143 PERF.14052 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	3687	-0-	-1676	-0-	965	1	1895	3	N	752	901	1			349
							827	9									
02	3892	X	3052	-0-	-840	-0-	853	1	1492	3	N	643	718	1			274
							707	9									
03	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	759	1	1216	3	N	620	717	1			177
							682	9									
04	1530	X	1438	-0-	-92	-0-	317	1	504	3	N	561	369	1			369
							617	9									
05	1581	X	1506	-0-	-75	-0-	344	1	532	3	N	573	723	1			219
							630	9									
06	1530	X	1509	-0-	-21	-0-	348	1	484	3	N	615	365	1			469
							677	9									
07	1581	X	1450	-0-	-131	-0-	346	1	433	3	N	610	722	1			357
							671	9									
08	1581	X	1479	-0-	-102	-0-	386	1	434	3	N	599	716	1			240
							659	9									
09	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	351	1	374	3	N	752	725	1			267
							827	9									
10	1550	X	1116	-0-	-434	-0-	323	1	367	3	N	387	358	1			296
							426	9									
11	1440	N	1049	-0-	-391	-0-	236	1	287	3	N	478	545	1			229
							526	9									
12	1581	N	1218	-0-	-363	-0-	265	1	351	3	N	547	541	1			235
							602	9									

TOTAL GAS PROD: 21,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,137

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
WESTBURY FARMS WELL #: 1 RRCID -> 167862 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 15015 PERF.13882 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2474	-0-	-6	-0-	389	1	1704	2	N	346	333	1			273
							381	9									
02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	381	1	1599	2	N	303	358	1			218
							333	9									
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	370	1	1819	2	N	325	356	1			187
							358	9									
04	2400	N	2349	-0-	-51	-0-	350	1	1663	2	N	305	185	1			307
							336	9									
05	2480	N	736	-0-	-1744	-0-	130	1	497	2	N	99	179	1			227
							109	9									
06	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					227
07	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					227
08	3100	N	10209	-0-	7109	7109	462	1	8374	2	N	1248	1073	1			402
							1373	9									
09	3000	N	13593	-0-	10593	17702	595	1	11034	2	N	1785	1965	1			222
							1964	9									
10	3100	N	9286	-0-	6186	23888	282	1	7642	2	N	1238	1263	1			197
							1362	9									
11	31898	X	8010	-0-	-23888	-0-	260	1	6685	2	N	968	915	1			250
							1065	9									
*12	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	440	1	5231	2	N	965	905	1			310
							1062	9									

TOTAL GAS PROD: 58,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,582

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
APACHE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179420 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14910 PERF.13920 - 13950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGGI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14040 PERF.13791 - 13866

01	279 N	274	-0-	-5	-0-	38	1	167	2	N	63					204
						69	9									
02	336 N	299	-0-	-37	-0-	50	1	208	2	N	37					241
						41	9									
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	53	1	258	2	N	61	175	1			127
						67	9									
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	48	1	230	2	N	59					186
						65	9									
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	60	1	231	2	N	62					248
						68	9									
06	360 N	343	-0-	-17	-0-	19	1	260	2	N	58	177	1			129
						64	9									
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	273	2	N	60					189
						66	9									
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	N	60					249
						66	9									
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	282	2	N	56	181	1			124
						62	9									
10	372 N	361	-0-	-11	-0-	10	1	281	2	N	64					188
						70	9									
11	360 N	332	-0-	-28	-0-	10	1	260	2	N	56					244
						62	9									
12	372 N	317	-0-	-55	-0-	18	1	212	2	N	79	177	1			146
						87	9									

TOTAL GAS PROD: 4,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 715

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
KOLANDER WELL #: 1 RRCID -> 184334 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13860 - 13931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	281	1	1233	2	N	280	187	1			372
							308	9									
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	233	1	979	2	N	223	184	1			411
							245	9									
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	230	1	1127	2	N	198	365	1			244
							218	9									
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	272	1	1292	2	N	260	182	1			322
							286	9									
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	350	1	1341	2	N	265	185	1			402
							292	9									
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	84	1	1153	2	N	201	182	1			421
							221	9									
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	104	1	1452	2	N	222	357	1			286
							244	9									
08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	85	1	1540	2	N	249	176	1			359
							274	9									
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	78	1	1449	2	N	240	177	1			422
							264	9									
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	53	1	1432	2	N	247	328	1			341
							272	9									
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	50	1	1292	2	N	193	170	1			364
							212	9									
*12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	77	1	928	2	N	238	363	1			239
							262	9									

TOTAL GAS PROD: 20,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,816

PAGGI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200276 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 15257 PERF.14148 - 14283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	603	1	2644	2	N	227	177	1			227
							250	9									
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	557	1	2338	2	N	181	186	1			222
							199	9									
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	519	1	2549	2	N	201	177	1			246
							221	9									
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	546	1	2594	2	N	216	361	1			101
							238	9									
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	690	1	2643	2	N	214	181	1			134
							235	9									
06	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	214	1	2940	2	N	198	178	1			154
							218	9									
07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	215	1	3012	2	N	212	185	1			181
							233	9									
08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	172	1	3113	2	N	211	178	1			214
							232	9									
09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	159	1	2945	2	N	201	178	1			237
							221	9									
10	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	107	1	2896	2	N	213	184	1			266
							234	9									
11	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	102	1	2622	2	N	160	179	1			247
							176	9									
*12	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	197	1	2382	2	N	236	363	1			120
							260	9									

TOTAL GAS PROD: 39,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,470

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
PAGGI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206205 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14591 PERF.13858 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	41	181	1			136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					181
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					221
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	184	1			75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					144
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1 46	1 9	8	2	N	42					186
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1 62	1 9	11	2	N	56	182	1			60
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1 37	1 9	11	2	N	34					94
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	12	2	39	9	N	35					129
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1 39	1 9	24	2	N	35					164
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	1 44	1 9	8	2	N	40					204

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

WALTER CO. WELL #: 1 RRCID -> 260140 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 15577 PERF.15102 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41354	X	28888	-0-	-12466	-0-	1802 4591	1 9	22495	2	N	4174	4097	1			246
02	33880	X	28266	-0-	-5614	-0-	1638 3937	1 9	22691	2	N	3579	3623	1			202
03	33883	X	28362	-0-	-5521	-0-	1917 4095	1 9	22350	2	N	3723	3626	1			299
04	32790	X	18205	-0-	-14585	-0-	1284 2677	1 9	14244	2	N	2434	2587	1			146
05	31806	X	30022	-0-	-1784	-0-	2036 4215	1 9	23771	2	N	3832	3686	1			292
06	30300	X	23732	-0-	-6568	-0-	1979 2731	1 9	19022	2	N	2483	2343	1			432
07	31310	X	28684	-0-	-2626	-0-	1999 2846	1 9	23839	2	N	2587	2817	1			202
08	30008	X	29265	-0-	-743	-0-	1659 2926	1 9	24680	2	N	2660	2540	1			322
09	28440	X	24214	-0-	-4226	-0-	1382 2561	1 9	20271	2	N	2328	2361	1			289
10	29388	X	21157	-0-	-8231	-0-	905 2550	1 9	17702	2	N	2318	2285	1			322
11	28320	X	20665	-0-	-7655	-0-	957 2540	1 9	17168	2	N	2309	2352	1			279
12	29264	X	7299	-0-	-21965	-0-	336 967	1 9	5996	2	N	879	899	1			259

TOTAL GAS PROD: 288,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,306

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
KOLANDER WELL #: 2 RRCID -> 264831 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14083 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	961	1	644	2	N	415	372	1			98
							457	9									
02	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	944	1	1053	2	N	374	419	1			53
							411	9									
03	3534	X	2262	-0-	-1272	-0-	1029	1	870	2	N	330	183	1			200
							363	9									
04	3420	X	1804	-0-	-1616	-0-	979	1	488	2	N	306	358	1			148
							337	9									
05	3534	X	2003	-0-	-1531	-0-	1016	1	657	2	N	300	365	1			83
							330	9									
06	2580	X	1851	-0-	-729	-0-	988	1	542	2	N	292	177	1			198
							321	9									
07	2666	X	1723	-0-	-943	-0-	943	1	499	2	N	255	363	1			90
							281	9									
08	2263	X	1389	-0-	-874	-0-	1022	1	85	2	N	256	98	1			248
							282	9									
09	1860	N	1564	-0-	-296	-0-	991	1	294	2	N	254	365	1			137
							279	9									
10	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	1031	1	360	2	N	274	184	1			227
							301	9									
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	984	1	192	2	N	246	370	1			103
							271	9									
12	1612	N	1421	-0-	-191	-0-	1003	1	145	2	N	248	186	1			165
							273	9									

TOTAL GAS PROD: 21,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,550

WALTER CO. WELL #: 2 RRCID -> 271201 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 15248 PERF.14933 - 15006

09	0		19973	-0-	19973	19973	1015	1	17036	2	N	1747	1437	1			310
							1922	9									
*10	113370	X	93397	-0-	-19973	-0-	3455	1	80051	2	N	8992	8982	1			320
							9891	9									
*11	109470	X	109470	-0-	-0-	-0-	4188	1	92746	2	N	11396	11343	1			373
							12536	9									
12	98735	X	29253	-0-	-69482	-0-	1204	1	24883	2	N	2878	2941	1			310
							3166	9									

TOTAL GAS PROD: 252,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,013

CONSTITUTION (YEGUA) 20254 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
TWO SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 251258 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13954 - 14046

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONSTITUTION (YEGUA) //CONT.// 20254 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GARTH WELL #: 1 RRCID -> 254264 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 14479 PERF.11250 - 14486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMAZON QUEEN WELL #: 1 RRCID -> 255748 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14401 - 14503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158379	X	151304	-0-	-7075	-0-	4279 5657	1 9	141368	2	N	5143	5326	1			244
02	143052	X	139969	-0-	-3083	-0-	3952 5130	1 9	130887	2	N	4664	4731	1			177
03	162006	X	150394	-0-	-11612	-0-	2937 5566	1 9	141891	2	N	5060	5073	1			164
04	156780	X	139385	-0-	-17395	-0-	2653 5152	1 9	131580	2	N	4684	4527	1			321
05	157232	X	140969	-0-	-16263	-0-	2607 5090	1 9	133272	2	N	4627	4671	1			277
06	149970	X	136188	-0-	-13782	-0-	4988 6129	1 9	125071	2	N	5572	5246	1			603
07	154969	X	2453	-0-	-152516	-0-	125 381	1 9	1947	2	N	346	585	1			364
08	150381	X	-0-	-0-	-150381	-0-					N	-0-	194	1			170
09	136620	X	-0-	-0-	-136620	-0-					N	-0-					170
10	140957	X	-0-	-0-	-140957	-0-					N	-0-					170
11	136200	X	-0-	-0-	-136200	-0-					N	-0-					170
12	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 860,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,096

CONSTITUTION (YEGUA) //CONT.// 20254 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
NINE DRAGONS WELL #: 1 RRCID -> 258103 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14487 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148180	X	108607	-0-		-39573	-0-		7216 2871	1 9	98520	2	N	2610	2989	1			67
02	128772	X	-0-	-0-		-128772	-0-						N	18	85	1			-0-
03	135377	X	-0-	-0-		-135377	-0-						N	-0-					-0-
04	124410	X	-0-	-0-		-124410	-0-						N	-0-					-0-
05	119009	X	-0-	-0-		-119009	-0-						N	-0-					-0-
06	105210	X	-0-	-0-		-105210	-0-						N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,628

MANION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258290 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 14748 PERF.14604 - 14672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70897	X	48942	-0-		-21955	-0-		4154 3190	1 9	41598	2	N	2900	2993	1			213
02	59808	X	30723	-0-		-29085	-0-		6273 1797	1 9	22653	2	N	1634	1654	1			193
03	64015	X	41677	-0-		-22338	-0-		7904 2494	1 9	31279	2	N	2267	2047	1			413
04	58500	X	37018	-0-		-21482	-0-		7913 2082	1 9	27023	2	N	1893	2043	1			263
05	54064	X	39190	-0-		-14874	-0-		8784 2195	1 9	28211	2	N	1995	2029	1			229
06	47370	X	36453	-0-		-10917	-0-		7770 2287	1 9	26396	2	N	2079	1634	1			674
07	41664	X	33330	-0-		-8334	-0-		7573 1951	1 9	23806	2	N	1774	2075	1			373
08	41664	X	30586	-0-		-11078	-0-		7934 1843	1 9	20809	3	N	1675	1632	1			416
09	37260	X	22801	-0-		-14459	-0-		5529 1403	1 9	15869	3	N	1275	1458	1			233
10	38502	X	-0-	-0-		-38502	-0-						N	-0-					233
11	36450	X	-0-	-0-		-36450	-0-						N	-0-	207	1			26
12	33325	X	-0-	-0-		-33325	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 320,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,492

TWO SISTERS WELL #: 3 RRCID -> 261178 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 14398 PERF.14588 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONSTITUTION (YEGUA) //CONT.// 20254 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TWO SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 261179 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 14271 PERF.14876 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPIE WELL #: 1 RRCID -> 262236 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14900 PERF.15159 - 15170

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25637	X	17241	-0-	-8396	-0-	4184 1 2104 9		10953	2	N	1913	1839	1			263
02	22680	X	13237	-0-	-9443	-0-	3741 1 1554 9		7942	2	N	1413	1456	1			220
03	19964	X	11433	-0-	-8531	-0-	2126 1 1555 9		7752	2	N	1414	1462	1			172
04	19320	X	8769	-0-	-10551	-0-	2114 1 1242 9		5413	2	N	1129	1072	1			229
05	18197	X	8473	-0-	-9724	-0-	1685 1 1057 9		5731	2	N	961	1064	1			126
06	0	W	8078	-0-	8078	8078	1116 1 931 9		6031	2	N	846	673	1			299
07	0	W	7479	-0-	7479	15557	881 1 908 9		5690	2	N	825	992	1			132
08	0	W	7321	-0-	7321	22878	868 1 866 9		5587	3	N	787	673	1			246
09	29592	X	6714	-0-	-22878	-0-	912 1 776 9		5026	3	N	705	465	1			486
10	7967	X	6308	-0-	-1659	-0-	739 1 798 9		4771	3	N	725	969	1			242
11	7710	X	6136	-0-	-1574	-0-	562 1 758 9		4816	3	N	689	388	1			543
12	7471	X	6222	-0-	-1249	-0-	823 1 752 9		4647	3	N	684	981	1			246

TOTAL GAS PROD: 107,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,091

CONSTITUTION (YEGUA) //CONT.// 20254 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MANION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263887 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.14703 - 14707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	7731	-0-	-2220	-0-	6806	2	925	9	N	841	725	1	4	8	396
02	9632	X	181	-0-	-9451	-0-	23	1	157	2	N	1	1	8			396
							1	9									
03	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					N	-0-					396
04	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					N	-0-					396
05	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	-0-					396
06	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-					396
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					396
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					396
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					396
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					396
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					396
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 842

AMAZON QUEEN WELL #: 2 RRCID -> 265866 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 14251 PERF.14338 - 14391

01	310775	X	-0-	-0-	-310775	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 179535 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13800 PERF.13256 - 13355

01	3875	X	2958	-0-	-917	-0-	425	1	1752	2	N	710	656	1			217
							781	9									
02	3136	X	2575	-0-	-561	-0-	112	1	1854	2	N	554	704	1			67
							609	9									
03	3472	X	2959	-0-	-513	-0-	578	1	1849	2	N	484	389	1			162
							532	9									
04	3360	X	2609	-0-	-751	-0-	511	1	1619	2	N	435	377	1			220
							479	9									
05	3255	X	2187	-0-	-1068	-0-	79	1	1527	2	N	528	581	1			167
							581	9									
06	2850	X	2216	-0-	-634	-0-	77	1	1618	2	N	474	384	1			257
							521	9									
07	2945	X	2920	-0-	-25	-0-	676	1	1725	2	N	472	577	1			152
							519	9									
08	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	475	1	2526	2	N	578	577	1			153
							636	9									
09	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	215	1	1986	2	N	521	578	1			96
							573	9									
10	2914	X	2132	-0-	-782	-0-	75	1	1419	2	N	580	389	1			287
							638	9									
11	3510	X	2300	-0-	-1210	-0-	124	1	1594	2	N	529	588	1			228
							582	9									
12	3627	X	2032	-0-	-1595	-0-	136	1	1427	2	N	426	392	1			262
							469	9									

TOTAL GAS PROD: 31,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,291

CONSTITUTION (YEGUA) //CONT.// 20254 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
DU JAY, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 187477 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13056 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2291	-0-	-96	-0-	321	1	1322	2	N	589	587	1			124
							648	9									
02	2156	X	1909	-0-	-247	-0-	80	1	1322	2	N	461	426	1			159
							507	9									
03	2666	X	2210	-0-	-456	-0-	401	1	1283	2	N	478	591	1			46
							526	9									
04	2580	X	2166	-0-	-414	-0-	389	1	1234	2	N	494	306	1			234
							543	9									
05	2666	X	1270	-0-	-1396	-0-	39	1	760	2	N	428	521	1			141
							471	9									
06	2220	X	854	-0-	-1366	-0-	24	1	507	2	N	294	386	1			49
							323	9									
07	2232	X	58	-0-	-2174	-0-	8	1	22	2	N	25					74
							28	9									
08	2232	X	879	-0-	-1353	-0-	97	1	518	2	N	240	192	1			122
							264	9									
09	2160	X	333	-0-	-1827	-0-	22	1	203	2	N	98	192	1			28
							108	9									
10	1271	X	82	-0-	-1189	-0-	2	1	41	2	N	35					63
							39	9									
11	840	X	617	-0-	-223	-0-	31	1	400	2	N	169					232
							186	9									
*12	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	149	1	1572	2	N	761	786	1			207
							837	9									

TOTAL GAS PROD: 15,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,072

HARDER SWD WELL #: 1 RRCID -> 213244 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 16961 PERF. 4440 - 4470

01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP A-287 WELL #: 5ST RRCID -> 238211 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11904 - 11932

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2013 - PLUGGED 03-28-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONSTITUTION (13600) 20254 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
KM WELL #: 1 RRCID -> 261974 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14142 - 14154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-794					N	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-794					N	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-794					N	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-794					N	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-794					N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-794					N	-0-					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-794					N	-0-					-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-794					N	-0-					-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-794					N	-0-					-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-794					N	-0-					-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-794					N	-0-					-0-
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-794					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26203 09/03/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) 20255 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
TURNER-BOGAN WELL #: 1 RRCID -> 233770 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 15309 PERF.14584 - 14694

01	19902	X	17403	-0-	-2499	-0-	305	1	15853	2	Y	1132	1075	1	2	8	331
							1245	9									
02	17164	X	16586	-0-	-578	-0-	279	1	15342	2	Y	877	1012	1			196
							965	9									
03	18879	X	18747	-0-	-132	-0-	310	1	17177	2	Y	1145	1060	1	2	8	279
							1260	9									
04	17880	X	6628	-0-	-11252	-0-	117	1	6041	2	Y	427	546	1	1	8	159
							470	9									
05	17763	X	-0-	-0-	-17763	-0-					Y	2	128	1	1	2	32
06	18150	X	-0-	-0-	-18150	-0-					Y	1	25	1	1	8	7
07	18755	X	-0-	-0-	-18755	-0-					Y	-0-	5	1			2
08	18755	X	-0-	-0-	-18755	-0-					Y	-0-	1	1			1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 59,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,584

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) //CONT.// 20255 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
TURNER-BOGAN WELL #: 2 RRCID -> 262085 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 15463 PERF.14896 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16337	X	749	-0-	-15588	-0-	13	1	615	2	Y	110	265	1			82
							121	9									
02	44351	X	44351	-0-	-0-	-0-	277	1	41690	2	Y	2167	1884	1			365
							2384	9									
03	58629	X	58629	-0-	-0-	-0-	307	1	55642	2	Y	2436	2218	1			583
							2680	9									
04	55425	X	55425	-0-	-0-	-0-	300	1	52442	2	Y	2439	2340	1			682
							2683	9									
05	58720	X	58720	-0-	-0-	-0-	310	1	54880	2	Y	3209	3119	1			772
							3530	9									
06	49865	X	49865	-0-	-0-	-0-	300	1	47215	2	Y	2136	2274	1			634
							2350	9									
07	37843	X	37843	-0-	-0-	-0-	270	1	35392	2	Y	1983	2079	1			538
							2181	9									
08	43441	X	43441	-0-	-0-	-0-	310	1	41056	2	Y	1886	1923	1			501
							2075	9									
09	44340	X	42013	-0-	-2327	-0-	300	1	39450	2	Y	2057	1933	1			625
							2263	9									
10	46808	X	46808	-0-	-0-	-0-	310	1	43900	2	Y	2362	2526	1			461
							2598	9									
11	46029	X	46029	-0-	-0-	-0-	291	1	42847	2	Y	2628	2648	1			441
							2891	9									
*12	43995	X	43995	-0-	-0-	-0-	270	1	41702	2	Y	1839	2078	1			202
							2023	9									

TOTAL GAS PROD: 527,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,252

CIMAREX ENERGY CO. 153438
JEFFERSON AIRPLANE WELL #: 2 RRCID -> 267213 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 12563 PERF.12765 - 12770

01	24800	X	-0-	-0-	-24800	-0-					Y	-0-					-0-
02	22400	X	-0-	-0-	-22400	-0-					Y	-0-					-0-
03	24800	X	-0-	-0-	-24800	-0-					Y	-0-					-0-
04	24000	X	-0-	-0-	-24000	-0-					Y	-0-					-0-
05	24800	X	-0-	-0-	-24800	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) //CONT.// 20255 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
PAGGI-BROUSSARD WELL #: 1 RRCID -> 205010 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 15539 PERF.15234 - 15294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139159	X	124673	-0-	-14486	-0-	9611	1	111673	2	N	3081	3061	1			443
							3389	9									
02	137088	X	104122	-0-	-32966	-0-	6289	1	95263	2	N	2336	2266	1			513
							2570	9									
03	138942	X	115424	-0-	-23518	-0-	9034	1	103055	2	N	3032	3232	1			313
							3335	9									
04	132900	X	99548	-0-	-33352	-0-	8216	1	88304	2	N	2753	2603	1			463
							3028	9									
05	131533	X	95603	-0-	-35930	-0-	8387	1	84325	2	N	2628	2748	1			343
							2891	9									
06	120660	X	85255	-0-	-35405	-0-	6789	1	76065	2	N	2183	1820	1			706
							2401	9									
07	115413	X	46386	-0-	-69027	-0-	4101	1	40403	2	N	1711	2134	1			283
							1882	9									
08	115413	X	78078	-0-	-37335	-0-	6121	1	69321	2	N	2396	2386	1			293
							2636	9									
09	92610	X	63431	-0-	-29179	-0-	5606	1	55402	2	N	2203	2153	1			343
							2423	9									
10	95604	X	37687	-0-	-57917	-0-	3791	1	32086	2	N	1645	1705	1			283
							1810	9									
11	85260	X	3007	-0-	-82253	-0-	307	1	1982	2	N	653	647	1			289
							718	9									
12	78089	X	497	-0-	-77592	-0-	64	1	386	2	N	2	220	1			71
							45	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 853,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,623

PAGGI-BROUSSARD WELL #: 2 RRCID -> 219136 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 15507 PERF.15256 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102013	X	102013	-0-	-0-	-0-	2332	1	94663	2	N	4562	4562	1			454
							5018	9									
02	89362	X	89362	-0-	-0-	-0-	5591	1	79485	2	N	3896	3856	1			494
							4286	9									
03	97546	X	97546	-0-	-0-	-0-	7526	1	85348	2	N	4247	4407	1			334
							4672	9									
04	92294	X	92294	-0-	-0-	-0-	7545	1	80315	2	N	4031	3911	1			454
							4434	9									
05	89680	X	89680	-0-	-0-	-0-	7736	1	77614	2	N	3936	3926	1			464
							4330	9									
06	87643	X	87643	-0-	-0-	-0-	6846	1	76694	2	N	3730	3720	1			474
							4103	9									
07	89695	X	89695	-0-	-0-	-0-	7847	1	77310	2	N	4125	4075	1			524
							4538	9									
08	91648	X	91648	-0-	-0-	-0-	7095	1	80352	2	N	3819	3889	1			454
							4201	9									
09	80429	X	80429	-0-	-0-	-0-	7026	1	69429	2	N	3613	3553	1			514
							3974	9									
10	73327	X	73327	-0-	-0-	-0-	7342	1	62139	2	N	3496	3576	1			434
							3846	9									
11	83598	X	83598	-0-	-0-	-0-	10625	1	68694	2	N	3890	3930	1			394
							4279	9									
*12	66202	X	66202	-0-	-0-	-0-	4941	1	57297	2	N	3604	3456	1			542
							3964	9									

TOTAL GAS PROD: 1,043,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,949

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) //CONT.// 20255 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
CASEY, LORETTA B. WELL #: 1ST RRCID -> 226855 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 15472 PERF.15487 - 15605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65030	X	65030	-0-	-0-	-0-	4949	1	58458	2	N	1475	1523	1			325
							1623	9									
02	53620	X	49735	-0-	-3885	-0-	2938	1	45416	2	N	1255	1290	1			290
							1381	9									
03	78244	X	715	-0-	-77529	-0-	51	1	605	2	N	54	64	1			280
							59	9									
04	75720	X	24	-0-	-75696	-0-	2	1	22	2	N	-0-					280
05	78244	X	-0-	-0-	-78244	-0-					N	-0-					280
06	62940	X	-0-	-0-	-62940	-0-					N	-0-					280
07	55056	X	-0-	-0-	-55056	-0-					N	-0-					280
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					280
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280

TOTAL GAS PROD: 115,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,784

BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 254827 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14614 - 14632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20181	X	13160	-0-	-7021	-0-	1282	1	10038	2	N	1673	1737	1			83
							1840	9									
02	18228	X	12585	-0-	-5643	-0-	888	1	10096	2	N	1455	1391	1			147
							1601	9									
03	14973	X	10128	-0-	-4845	-0-	852	1	7866	2	N	1282	1199	1			230
							1410	9									
04	14490	X	12464	-0-	-2026	-0-	1055	1	9860	2	N	1408	1325	1			313
							1549	9									
05	14973	X	12543	-0-	-2430	-0-	948	1	10073	2	N	1384	1517	1			180
							1522	9									
06	13470	X	11596	-0-	-1874	-0-	955	1	9232	2	N	1281	1178	1			283
							1409	9									
07	13919	X	7874	-0-	-6045	-0-	425	1	6407	2	N	947	997	1			233
							1042	9									
08	12865	X	8195	-0-	-4670	-0-	609	1	6356	2	N	1118	1154	1			197
							1230	9									
09	11910	X	1552	-0-	-10358	-0-	310	1	1080	2	N	147	184	1			160
							162	9									
10	12307	X	9496	-0-	-2811	-0-	982	1	7456	2	N	962	915	1			207
							1058	9									
11	11610	X	9170	-0-	-2440	-0-	928	1	7176	2	N	969	986	1			190
							1066	9									
*12	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	1247	1	8648	2	N	1125	1098	1			217
							1238	9									

TOTAL GAS PROD: 119,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,751

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) //CONT.// 20255 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 254828 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14704 PERF.14490 - 14508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6165	-0-	-934	-0-	868	1	5022	2	N	250	280	1			116
							275	9									
02	4144	X	4067	-0-	-77	-0-	759	1	3048	2	N	236	86	1			266
							260	9									
03	5735	X	5329	-0-	-406	-0-	959	1	4089	2	N	255	368	1			153
							281	9									
04	5970	X	5165	-0-	-805	-0-	1111	1	3812	2	N	220	180	1			193
							242	9									
05	6169	X	5830	-0-	-339	-0-	1035	1	4528	2	N	243	183	1			253
							267	9									
06	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	1197	1	4557	2	N	264	358	1			159
							290	9									
07	5332	X	3744	-0-	-1588	-0-	224	1	3382	2	N	125					284
							138	9									
08	5828	X	4094	-0-	-1734	-0-	336	1	3507	2	N	228	369	1			143
							251	9									
09	6030	X	4651	-0-	-1379	-0-	979	1	3412	2	N	236	183	1			196
							260	9									
10	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	747	1	5673	2	N	209	164	1			241
							230	9									
11	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	751	1	5807	2	N	212	362	1			91
							233	9									
12	4805	X	1815	-0-	-2990	-0-	222	1	1536	2	N	52					143
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 60,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,530

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 257676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 16055 PERF.15679 - 15731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6065	-0-	-1685	-0-	1138	1	4448	2	N	435	373	1			296
							479	9									
02	7056	X	5565	-0-	-1491	-0-	1009	1	4132	2	N	385	422	1			259
							424	9									
03	7409	X	5883	-0-	-1526	-0-	1116	1	4350	2	N	379	365	1			273
							417	9									
04	6690	X	5492	-0-	-1198	-0-	1128	1	3959	2	N	368	368	1			273
							405	9									
05	6200	X	6150	-0-	-50	-0-	1174	1	4544	2	N	393	368	1			298
							432	9									
06	5970	X	5617	-0-	-353	-0-	973	1	4277	2	N	334	369	1			263
							367	9									
07	6169	X	5276	-0-	-893	-0-	158	1	4782	2	N	305	365	1			203
							336	9									
08	6138	X	5030	-0-	-1108	-0-	118	1	4606	2	N	278	267	1			214
							306	9									
09	5940	X	4643	-0-	-1297	-0-	114	1	4230	2	N	272	183	1			303
							299	9									
10	6138	X	5161	-0-	-977	-0-	104	1	4708	2	N	317	369	1			251
							349	9									
11	5610	X	4756	-0-	-854	-0-	119	1	4320	2	N	288	185	1			354
							317	9									
12	5270	X	4214	-0-	-1056	-0-	134	1	3709	2	N	337	372	1			319
							371	9									

TOTAL GAS PROD: 63,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,091

COOLEY (MEEK SAND) 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
FOSSIL OIL OPERATING, LLC 278838
HORELICA UNIT "A" WELL #: 1ST RRCID -> 176224 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11470 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORELICA UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 244805 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 8467 - 8473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
KRENEK, FRANK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202536 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13756 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	495	-0-	-621	-0-	191 58	1 9	246	2	N	53					125
02	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	538 39	1 9	860	2	N	35					160
03	930	X	828	-0-	-102	-0-	561 41	1 9	226	2	N	37					197
04	900	X	394	-0-	-506	-0-	175 72	1 9	147	2	N	65					262
05	1581	X	491	-0-	-1090	-0-	242 22	1 9	227	2	N	20	167	1			115
06	1530	X	383	-0-	-1147	-0-	142 10	1 9	231	2	N	9					124
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	85 7	1 9	425	2	N	6					130
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	149 6	1 9	812	2	N	5					135
09	390	N	255	-0-	-135	-0-	17 25	1 9	213	2	N	23	131	1			27
10	527	N	384	-0-	-143	-0-	56 23	1 9	305	2	N	21					48
11	930	N	301	-0-	-629	-0-	44 19	1 9	238	2	N	17					65
12	279	N	123	-0-	-156	-0-	21 33	1 9	69	2	N	30					95

TOTAL GAS PROD: 6,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
AYLOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 118957 COMPL. DATE 10/26/1985 TOTAL DEPTH 14281 PERF.13140 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74059	X	69923	-0-	-4136	-0-	2226	1	67077	3	Y	564	579	1			176
							620	9									
02	65693	X	65693	-0-	-0-	-0-	1904	1	63271	3	Y	471	482	1			165
							518	9									
03	72726	X	68408	-0-	-4318	-0-	2034	1	65656	3	Y	653	598	1			220
							718	9									
04	69150	X	68278	-0-	-872	-0-	2023	1	65554	3	Y	637	602	1			255
							701	9									
05	71455	X	71212	-0-	-243	-0-	2134	1	68543	3	Y	486	540	1			201
							535	9									
06	70710	X	66811	-0-	-3899	-0-	2264	1	64094	3	Y	412	424	1			189
							453	9									
07	73706	X	73706	-0-	-0-	-0-	2559	1	70420	3	Y	661	630	1			220
							727	9									
08	71672	X	69024	-0-	-2648	-0-	2247	1	66102	3	Y	614	682	1			152
							675	9									
09	69759	X	69759	-0-	-0-	-0-	2074	1	66928	3	Y	688	586	1			254
							757	9									
10	73532	X	69656	-0-	-3876	-0-	2311	1	66661	3	Y	622	641	1			235
							684	9									
11	71160	X	68627	-0-	-2533	-0-	2103	1	65719	3	Y	732	734	1			233
							805	9									
12	73532	X	NO RPT	-0-	-73532	-0-					Y	NO RPT					233

TOTAL GAS PROD: 761,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,540

SANDERS, L. J. WELL #: 1 RRCID -> 123821 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13144 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18408	X	18408	-0-	-0-	-0-	586	1	17649	3	N	157	242	1			182
							173	9									
02	16930	X	16930	-0-	-0-	-0-	492	1	16309	3	N	117	58	1			241
							129	9									
03	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	407	1	13167	3	N	58	62	1			237
							64	9									
04	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	270	1	8753	3	N	103	42	1			298
							113	9									
05	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	251	1	8045	3	N	52	42	1			308
							57	9									
06	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	393	1	11124	3	N	48	42	1			314
							53	9									
07	27958	X	27958	-0-	-0-	-0-	973	1	26762	3	N	203	312	1			205
							223	9									
08	27657	X	27657	-0-	-0-	-0-	902	1	26515	3	N	218	157	1			266
							240	9									
09	26627	X	26627	-0-	-0-	-0-	793	1	25603	3	N	210	143	1			333
							231	9									
10	27218	X	27218	-0-	-0-	-0-	902	1	25997	3	N	290	349	1			274
							319	9									
*11	25930	X	25930	-0-	-0-	-0-	796	1	24861	3	N	248	151	1			371
							273	9									
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					371

TOTAL GAS PROD: 213,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,704

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 132837 COMPL. DATE 09/19/1989 TOTAL DEPTH 18248 PERF.13120 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	205	1	6160	3	N	73	202	1			75
							80	9									
02	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	194	1	6399	3	N	54	22	1			107
							59	9									
03	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	146	1	4676	3	N	47	23	1			131
							52	9									
04	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	273	1	8815	3	N	81	35	1			177
							89	9									
05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	123	1	3939	3	N	28	24	1			181
							31	9									
06	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	262	1	7410	3	N	55	27	1			209
							61	9									
07	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	198	1	5470	3	N	34	205	1			38
							37	9									
08	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	160	1	4707	3	N	39	30	1			47
							43	9									
09	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	255	1	8166	3	N	84	43	1			88
							92	9									
10	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	163	1	4716	3	N	75	36	1			127
							83	9									
*11	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	304	1	9461	3	N	105	54	1			178
							116	9									
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 72,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 675

GRIGAR WELL #: 1 RRCID -> 136417 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12683 - 13154

01	14B	DENY	160	-0-	160	370	5	1	154	3	Y	1	1	1			182
							1	9									
02	473	X	103	-0-	-370	-0-	3	1	100	3	Y	-0-					182
03	141	X	141	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	Y	1	1	1			182
							1	9									
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	228	3	Y	1	1	1			182
							1	9									
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	206	3	Y	1	1	1			182
							1	9									
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	159	3	Y	1	1	1			182
							1	9									
07	217	N	122	-0-	-95	-0-	4	1	117	3	Y	1	1	1			182
							1	9									
08	217	N	144	-0-	-73	-0-	5	1	138	3	Y	1	1	1			182
							1	9									
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	5	1	133	3	Y	1	1	1			182
							1	9									
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	1	1	1			182
							1	9									
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	3	Y	-0-	1	1			142
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 1,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL FERROCARRIL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 138475 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13388 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18004	X	18004	-0-	-0-	-0-	561	1	16973	3	N	427	421	1			178
							470	9									
02	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	442	1	14698	3	N	342	413	1			107
							376	9									
03	15901	X	15901	-0-	-0-	-0-	464	1	15015	3	N	384	373	1			118
							422	9									
04	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	433	1	14024	3	N	308	221	1			205
							339	9									
05	13850	X	13850	-0-	-0-	-0-	410	1	13123	3	N	288	424	1			69
							317	9									
06	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	427	1	12088	3	N	261	224	1			106
							287	9									
07	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	392	1	10777	3	N	235	236	1			105
							259	9									
08	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	410	1	12048	3	N	281	251	1			135
							309	9									
09	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	345	1	11186	3	N	265	242	1			158
							292	9									
10	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	404	1	11681	3	N	277	258	1			177
							305	9									
*11	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	334	1	10441	3	N	259	244	1			192
							285	9									
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					192

TOTAL GAS PROD: 150,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,327

DUSEK WELL #: 1 RRCID -> 146060 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13047 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	10514	-0-	-1266	-0-	332	1	9992	3	Y	173	92	1			126
							190	9									
02	10388	X	9622	-0-	-766	-0-	275	1	9142	3	Y	186	238	1			74
							205	9									
03	11501	X	10373	-0-	-1128	-0-	304	1	9854	3	Y	195	209	1			60
							215	9									
04	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	382	1	12396	3	Y	212	161	1			111
							233	9									
05	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	382	1	12252	3	Y	199	177	1			133
							219	9									
06	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	347	1	9803	3	Y	233	284	1			82
							256	9									
07	13051	X	8126	-0-	-4925	-0-	278	1	7624	3	Y	204	130	1			156
							224	9									
08	13051	X	13043	-0-	-8	-0-	422	1	12378	3	Y	221	204	1			173
							243	9									
09	12630	X	11628	-0-	-1002	-0-	341	1	11026	3	Y	237	276	1			134
							261	9									
10	12865	X	11820	-0-	-1045	-0-	382	1	11001	3	Y	397	368	1			163
							437	9									
11	12630	X	9676	-0-	-2954	-0-	292	1	9119	3	Y	241	301	1			103
							265	9									
12	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					Y	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 121,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,498

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GALLIA WELL #: 1 RRCID -> 149672 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 13304 PERF.12828 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33542	X	31784	-0-	-1758	-0-	1008	1	30348	3	Y	389	463	1			103
							428	9									
02	29960	X	28686	-0-	-1274	-0-	826	1	27489	3	Y	337	284	1			156
							371	9									
03	32829	X	30062	-0-	-2767	-0-	890	1	28733	3	Y	399	318	1			237
							439	9									
04	31380	X	29666	-0-	-1714	-0-	874	1	28366	3	Y	387	494	1			130
							426	9									
05	31775	X	30413	-0-	-1362	-0-	906	1	29071	3	Y	396	326	1			200
							436	9									
06	30750	X	28981	-0-	-1769	-0-	976	1	27609	3	Y	360	296	1			264
							396	9									
07	30690	X	29828	-0-	-862	-0-	1030	1	28381	3	Y	379	521	1			122
							417	9									
08	30659	X	29520	-0-	-1139	-0-	956	1	28151	3	Y	375	354	1			143
							413	9									
09	29670	X	28076	-0-	-1594	-0-	831	1	26840	3	Y	368	339	1			172
							405	9									
10	30411	X	28910	-0-	-1501	-0-	953	1	27538	3	Y	381	370	1			183
							419	9									
11	28980	X	27598	-0-	-1382	-0-	842	1	26342	3	Y	376	345	1			214
							414	9									
12	29822	X	NO RPT	-0-	-29822	-0-					Y	NO RPT					214

TOTAL GAS PROD: 323,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,147

EL FERROCARRIL LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155701 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12923 - 13399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	308	-0-	-4590	-0-	10	1	287	3	Y	10	83	1			73
							11	9									
02	3612	X	304	-0-	-3308	-0-	8	1	289	3	Y	6	49	1			30
							7	9									
03	2914	X	2459	-0-	-455	-0-	73	1	2372	3	Y	13	9	1			34
							14	9									
04	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	117	1	3803	3	Y	17	30	1			21
							19	9									
05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	128	1	4108	3	Y	85	62	1			44
							94	9									
06	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	132	1	3707	3	Y	165	152	1			57
							182	9									
07	4061	X	3693	-0-	-368	-0-	123	1	3409	3	Y	146	150	1			53
							161	9									
08	4340	X	4254	-0-	-86	-0-	136	1	3953	3	Y	150	129	1			74
							165	9									
09	4200	X	2687	-0-	-1513	-0-	78	1	2498	3	Y	101	94	1			81
							111	9									
10	4340	X	2988	-0-	-1352	-0-	98	1	2835	3	Y	50	77	1			54
							55	9									
11	4110	X	3003	-0-	-1107	-0-	90	1	2823	3	Y	82	108	1			28
							90	9									
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 31,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 825

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUSEK WELL #: 2 RRCID -> 157202 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13115 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22351	X	16233	-0-	-6118	-0-	516	1	15570	3	Y	134	132	1			46
							147	9									
02	20188	X	14663	-0-	-5525	-0-	425	1	14100	3	Y	125	135	1			36
							138	9									
03	21917	X	16194	-0-	-5723	-0-	476	1	15396	3	Y	293	273	1			56
							322	9									
04	19260	X	17418	-0-	-1842	-0-	510	1	16586	3	Y	293	251	1			98
							322	9									
05	19902	X	15185	-0-	-4717	-0-	452	1	14518	3	Y	195	212	1			81
							215	9									
06	15720	X	13467	-0-	-2253	-0-	454	1	12856	3	Y	143	164	1			60
							157	9									
07	17949	X	13656	-0-	-4293	-0-	473	1	13000	3	Y	166	187	1			39
							183	9									
08	17949	X	14992	-0-	-2957	-0-	486	1	14264	3	Y	220	184	1			75
							242	9									
09	17370	X	12830	-0-	-4540	-0-	381	1	12252	3	Y	179	185	1			69
							197	9									
10	15190	X	14981	-0-	-209	-0-	495	1	14291	3	Y	177	184	1			62
							195	9									
11	14520	X	13765	-0-	-755	-0-	420	1	13123	3	Y	202	178	1			86
							222	9									
12	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					Y	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 163,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,127

GALLIA WELL #: 2 RRCID -> 157503 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12573 - 12664

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLONY WELL #: 1 RRCID -> 161099 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 13577 PERF.12954 - 13423

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ENGELHOLM WELL #: 1 RRCID -> 163543 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12798 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIGAR WELL #: 2 RRCID -> 163987 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13243 - 13389

01	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	77	1	2289	3	Y	304	26	1			373
							334	9									
02	2800	N	32613	-0-	29813	29813	926	1	30810	3	Y	797	963	1			207
							877	9									
03	3100	N	18509	-0-	15409	45222	541	1	17514	3	Y	413	440	1			180
							454	9									
04	3000	N	11108	-0-	8108	53330	325	1	10518	3	Y	241	52	1			369
							265	9									
05	3100	N	7914	-0-	4814	58144	231	1	7450	3	Y	212	215	1			366
							233	9									
06	58664	X	520	-0-	-58144	-0-	14	1	421	3	Y	77	266	1			177
							85	9									
07	20057	X	9136	-0-	-10921	-0-	317	1	8717	3	Y	93	118	1			152
							102	9									
08	18507	X	15386	-0-	-3121	-0-	501	1	14764	3	Y	110	139	1			123
							121	9									
09	11100	X	9852	-0-	-1248	-0-	291	1	9417	3	Y	131	174	1			80
							144	9									
10	9145	X	4083	-0-	-5062	-0-	136	1	3899	3	Y	44	74	1			50
							48	9									
11	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					Y	1	42	1			9
12	15376	X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 111,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,423

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COLONY WELL #: 2 RRCID -> 166126 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 14481 PERF.14078 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17794	X	16952	-0-	-842	-0-	529	1	15930	3	Y	448	384	1			152
							493	9									
02	15932	X	14962	-0-	-970	-0-	426	1	14153	3	Y	348	357	1			143
							383	9									
03	17639	X	16020	-0-	-1619	-0-	474	1	15326	3	Y	200	294	1			49
							220	9									
04	17040	X	14917	-0-	-2123	-0-	438	1	14219	3	Y	236	187	1			98
							260	9									
05	17205	X	14919	-0-	-2286	-0-	440	1	14151	3	Y	298	295	1			101
							328	9									
06	16410	X	14844	-0-	-1566	-0-	500	1	14168	3	Y	160	182	1			79
							176	9									
07	16554	X	15855	-0-	-699	-0-	550	1	15116	3	Y	172	156	1			95
							189	9									
08	17538	X	17538	-0-	-0-	-0-	569	1	16748	3	Y	201	222	1			74
							221	9									
09	17054	X	17054	-0-	-0-	-0-	508	1	16356	3	Y	173	177	1			70
							190	9									
10	19461	X	19461	-0-	-0-	-0-	645	1	18607	3	Y	190	199	1			61
							209	9									
*11	18208	X	18208	-0-	-0-	-0-	557	1	17417	3	Y	213	224	1			50
							234	9									
12	17608	X	NO RPT	-0-	-17608	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 180,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,639

COLONY WELL #: 3 RRCID -> 166569 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13774 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24722	X	24722	-0-	-0-	-0-	784	1	23626	3	Y	284	234	1			85
							312	9									
02	19017	X	19017	-0-	-0-	-0-	544	1	18055	3	Y	380	336	1			129
							418	9									
03	14043	X	6157	-0-	-7886	-0-	179	1	5798	3	Y	164	256	1			37
							180	9									
04	18917	X	18917	-0-	-0-	-0-	557	1	18048	3	Y	284	213	1			108
							312	9									
05	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	452	1	14514	3	Y	293	302	1			99
							322	9									
06	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	464	1	13116	3	Y	261	255	1			105
							287	9									
07	21049	X	16121	-0-	-4928	-0-	553	1	15247	3	Y	292	238	1			159
							321	9									
08	19561	X	8030	-0-	-11531	-0-	259	1	7586	3	Y	168	242	1			85
							185	9									
09	18930	X	11753	-0-	-7177	-0-	346	1	11183	3	Y	204	207	1			82
							224	9									
10	16120	X	12658	-0-	-3462	-0-	415	1	11976	3	Y	243	236	1			89
							267	9									
11	15600	X	11091	-0-	-4509	-0-	334	1	10452	3	Y	277	310	1			56
							305	9									
12	16120	X	NO RPT	-0-	-16120	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 157,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,850

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL FERROCARRIL LTD WELL #: 3 RRCID -> 167434 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 14818 PERF.14260 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	208	1	6264	3	Y	207	194	1			157
							228	9									
02	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	196	1	6521	3	Y	244	255	1			146
							268	9									
03	3131	X	29	-0-	-3102	-0-	1	3	28	9	Y	25	9	1			162
04	16533	X	16533	-0-	-0-	-0-	471	1	15247	3	Y	741	461	1			442
							815	9									
05	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	466	1	15009	3	Y	433	474	1			401
							476	9									
06	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	472	1	13395	3	Y	421	596	1			226
							463	9									
07	17081	X	13756	-0-	-3325	-0-	467	1	12842	3	Y	406	467	1			165
							447	9									
08	17081	X	13901	-0-	-3180	-0-	443	1	13056	3	Y	365	342	1			188
							402	9									
09	16530	X	12706	-0-	-3824	-0-	374	1	12050	3	Y	256	248	1			196
							282	9									
10	15965	X	12054	-0-	-3911	-0-	395	1	11417	3	Y	220	249	1			167
							242	9									
11	14340	X	12044	-0-	-2296	-0-	368	1	11502	3	Y	158	254	1			71
							174	9									
12	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 124,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,476

GRIGAR WELL #: 3 RRCID -> 168730 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13724 - 13884

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GALLIA WELL #: 3 RRCID -> 175901 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12755 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35071	X	35071	-0-	-0-	-0-		1108	1	33369	3	Y	540	570	1			220
								594	9									
02	31766	X	31766	-0-	-0-	-0-		912	1	30315	3	Y	490	405	1			305
								539	9									
03	33058	X	33058	-0-	-0-	-0-		976	1	31484	3	Y	544	578	1			271
								598	9									
04	32333	X	32333	-0-	-0-	-0-		952	1	30830	3	Y	501	570	1			202
								551	9									
05	34338	X	34338	-0-	-0-	-0-		1019	1	32735	3	Y	531	450	1			283
								584	9									
06	32332	X	32332	-0-	-0-	-0-		1084	1	30728	3	Y	473	574	1			182
								520	9									
07	34053	X	34053	-0-	-0-	-0-		1175	1	32305	3	Y	521	476	1			227
								573	9									
08	32998	X	32998	-0-	-0-	-0-		1068	1	31376	3	Y	504	496	1			235
								554	9									
09	31011	X	31011	-0-	-0-	-0-		918	1	29539	3	Y	504	472	1			267
								554	9									
10	32236	X	32236	-0-	-0-	-0-		1060	1	30591	3	Y	532	515	1			284
								585	9									
*11	30949	X	30949	-0-	-0-	-0-		940	1	29375	3	Y	576	652	1			208
								634	9									
12	17267	X	NO RPT	-0-	-17267	-0-						Y	NO RPT					208

TOTAL GAS PROD: 360,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,716

DUSEK WELL #: 4 RRCID -> 185821 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.13011 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27295	X	27295	-0-	-0-	-0-		866	1	26086	3	Y	312	190	1			232
								343	9									
02	25712	X	25712	-0-	-0-	-0-		742	1	24663	3	Y	279	390	1			121
								307	9									
03	26275	X	26275	-0-	-0-	-0-		779	1	25193	3	Y	275	311	1			85
								303	9									
04	25110	X	25110	-0-	-0-	-0-		740	1	23995	3	Y	341	262	1			164
								375	9									
05	26132	X	26132	-0-	-0-	-0-		777	1	24991	3	Y	331	294	1			201
								364	9									
06	24251	X	24251	-0-	-0-	-0-		818	1	23157	3	Y	251	349	1			103
								276	9									
07	27249	X	23679	-0-	-3570	-0-		819	1	22564	3	Y	269	204	1			168
								296	9									
08	26288	X	25531	-0-	-757	-0-		828	1	24395	3	Y	280	272	1			176
								308	9									
09	25290	X	22774	-0-	-2516	-0-		677	1	21888	3	Y	190	258	1			108
								209	9									
10	26133	X	22217	-0-	-3916	-0-		738	1	21295	3	Y	167	217	1			58
								184	9									
11	24720	X	21133	-0-	-3587	-0-		649	1	20282	3	Y	184	189	1			53
								202	9									
12	25544	X	NO RPT	-0-	-25544	-0-						Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 270,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,879

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COLONY WELL #: 4 RRCID -> 188425 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13414 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2874	-0-	-133	-0-	93	1	2770	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	91	1	2999	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
03	3348	X	2616	-0-	-732	-0-	78	1	2526	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
04	3240	X	2192	-0-	-1048	-0-	66	1	2116	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
05	3038	X	2982	-0-	-56	-0-	90	1	2877	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
06	3330	X	2535	-0-	-795	-0-	86	1	2438	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
07	3441	X	2791	-0-	-650	-0-	98	1	2676	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
08	2976	X	2952	-0-	-24	-0-	97	1	2827	3	Y	25	23	1			6
							28	9									
09	2880	X	2618	-0-	-262	-0-	78	1	2501	3	Y	35	29	1			12
							39	9									
10	2976	X	1890	-0-	-1086	-0-	62	1	1794	3	Y	31	31	1			12
							34	9									
11	2850	X	2277	-0-	-573	-0-	71	1	2170	3	Y	33	37	1			8
							36	9									
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 28,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

DUSEK WELL #: 5 RRCID -> 189099 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13376 - 13548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
02	13720	X	9174	-0-	-4546	-0-	265	1	8813	3	Y	87	65	1			22
							96	9									
03	18587	X	18587	-0-	-0-	-0-	548	1	17697	3	Y	311	257	1			76
							342	9									
04	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	418	1	13540	3	Y	206	168	1			114
							227	9									
05	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	293	1	9450	3	Y	99	125	1			88
							109	9									
06	15960	X	10005	-0-	-5955	-0-	340	1	9617	3	Y	44	99	1			33
							48	9									
07	17515	X	11816	-0-	-5699	-0-	412	1	11334	3	Y	64	78	1			19
							70	9									
08	17515	X	11794	-0-	-5721	-0-	385	1	11311	3	Y	89	80	1			28
							98	9									
09	14190	X	9960	-0-	-4230	-0-	296	1	9590	3	Y	67	69	1			26
							74	9									
10	11811	X	10609	-0-	-1202	-0-	353	1	10187	3	Y	63	73	1			16
							69	9									
11	11430	X	9984	-0-	-1446	-0-	305	1	9536	3	Y	130	110	1			36
							143	9									
12	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 115,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,160

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL FERROCARRIL LTD WELL #: 4 RRCID -> 190143 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14010 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	2438	-0-	-6893	-0-	77	1	2297	3	Y	58	112	1			89
							64	9									
02	8540	X	7576	-0-	-964	-0-	220	1	7301	3	Y	50	93	1			46
							55	9									
03	9455	X	8489	-0-	-966	-0-	250	1	8041	3	Y	180	35	1			191
							198	9									
04	9150	X	9019	-0-	-131	-0-	267	1	8647	3	Y	95	155	1			131
							105	9									
05	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	288	1	9264	3	Y	108	139	1			100
							119	9									
06	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	304	1	8608	3	Y	41	104	1			37
							45	9									
07	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	335	1	9222	3	Y	52	76	1			13
							57	9									
08	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	309	1	9107	3	Y	75	69	1			19
							83	9									
09	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	275	1	8848	3	Y	249	153	1			115
							274	9									
10	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	314	1	9024	3	Y	238	210	1			143
							262	9									
*11	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	289	1	9028	3	Y	290	340	1			93
							319	9									
12	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 93,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,436

EL FERROCARRIL LTD WELL #: 5 RRCID -> 198084 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 14550 PERF.14164 - 14320

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KRISTYNIK WELL #: 1 RRCID -> 198805 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13894 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-		115	1	3443	3	N	77	12	1			219
								85	9									
02	2576	X	2070	-0-	-506	-0-		59	1	1987	3	N	22	8	1			233
								24	9									
03	2852	X	1961	-0-	-891	-0-		59	1	1872	3	N	27	9	1			251
								30	9									
04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-		107	1	3421	3	N	48	14	1			285
								53	9									
05	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-		240	1	7698	3	N	143	211	1			217
								157	9									
06	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-		252	1	7132	3	N	145	28	1			334
								160	9									
07	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-		285	1	7849	3	N	152	223	1			263
								167	9									
08	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-		202	1	5904	3	N	95	38	1			320
								105	9									
09	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-		181	1	5859	3	N	59	221	1			158
								65	9									
10	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-		212	1	6115	3	N	123	41	1			240
								135	9									
*11	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-		179	1	5560	3	N	116	221	1			135
								128	9									
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-						N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 59,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,007

COLONY WELL #: 5 RRCID -> 203321 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13810 PERF.14200 - 14340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19441	X	19441	-0-	-0-	-0-		611	1	18435	3	Y	359	300	1			119
								395	9									
02	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-		467	1	15544	3	Y	261	272	1			108
								287	9									
03	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-		447	1	14406	3	Y	332	380	1			60
								365	9									
04	12690	X	10897	-0-	-1793	-0-		318	1	10295	3	Y	258	205	1			113
								284	9									
05	17904	X	17904	-0-	-0-	-0-		530	1	16999	3	Y	341	339	1			115
								375	9									
06	12690	X	10739	-0-	-1951	-0-		360	1	10222	3	Y	143	180	1			78
								157	9									
07	18042	X	11321	-0-	-6721	-0-		391	1	10766	3	Y	149	138	1			89
								164	9									
08	17918	X	9358	-0-	-8560	-0-		303	1	8927	3	Y	116	153	1			52
								128	9									
09	17340	X	8683	-0-	-8657	-0-		255	1	8292	3	Y	124	125	1			51
								136	9									
10	17918	X	4551	-0-	-13367	-0-		150	1	4313	3	Y	80	94	1			37
								88	9									
11	10950	X	5817	-0-	-5133	-0-		176	1	5503	3	Y	125	135	1			27
								138	9									
12	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-						Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 130,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,288

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GALLIA WELL #: 5 RRCID -> 203322 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13521 PERF.12754 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	197	1	5938	3	Y	105	119	1			46
							116	9									
02	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	220	1	7256	3	Y	101	85	1			62
							111	9									
03	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	253	1	8183	3	Y	146	143	1			65
							161	9									
04	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	254	1	8233	3	Y	166	171	1			60
							183	9									
05	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	270	1	8664	3	Y	148	127	1			81
							163	9									
06	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	306	1	8647	3	Y	109	143	1			47
							120	9									
07	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	325	1	8975	3	Y	129	121	1			55
							142	9									
08	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	309	1	9070	3	Y	122	123	1			54
							134	9									
09	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	273	1	8806	3	Y	109	108	1			55
							120	9									
10	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	319	1	9168	3	Y	120	120	1			55
							132	9									
*11	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	279	1	8669	3	Y	133	145	1			43
							146	9									
12	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 96,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,388

COLONY WELL #: 6 RRCID -> 203324 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13700 - 13909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16802	X	15761	-0-	-1041	-0-	488	1	14701	3	Y	520	457	1			182
							572	9									
02	15176	X	14817	-0-	-359	-0-	421	1	14022	3	Y	340	373	1			149
							374	9									
03	17391	X	14686	-0-	-2705	-0-	424	1	13694	3	Y	516	579	1			86
							568	9									
04	16830	X	13772	-0-	-3058	-0-	396	1	12861	3	Y	468	352	1			202
							515	9									
05	17391	X	17000	-0-	-391	-0-	499	1	16017	3	Y	440	476	1			166
							484	9									
06	15870	X	11237	-0-	-4633	-0-	373	1	10538	3	Y	296	324	1			138
							326	9									
07	17434	X	17434	-0-	-0-	-0-	594	1	16363	3	Y	434	331	1			241
							477	9									
08	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	582	1	17101	3	Y	360	442	1			159
							396	9									
09	16440	X	16431	-0-	-9	-0-	484	1	15639	3	Y	280	313	1			126
							308	9									
10	17422	X	16853	-0-	-569	-0-	552	1	15917	3	Y	349	341	1			134
							384	9									
11	17490	X	15675	-0-	-1815	-0-	476	1	14874	3	Y	295	361	1			68
							325	9									
12	18073	X	NO RPT	-0-	-18073	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 171,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,298

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUSEK WELL #: 6 RRCID -> 203777 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13435 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18830	X	18830	-0-	-0-	-0-	593	1	17900	3	Y	306	270	1			105
							337	9									
02	14224	X	12766	-0-	-1458	-0-	368	1	12240	3	Y	144	194	1			55
							158	9									
03	19623	X	16652	-0-	-2971	-0-	495	1	15971	3	Y	169	181	1			43
							186	9									
04	18990	X	16741	-0-	-2249	-0-	496	1	16061	3	Y	167	150	1			60
							184	9									
05	19623	X	16976	-0-	-2647	-0-	507	1	16316	3	Y	139	145	1			54
							153	9									
06	18210	X	17751	-0-	-459	-0-	596	1	16872	3	Y	257	221	1			90
							283	9									
07	17298	X	10430	-0-	-6868	-0-	360	1	9875	3	Y	177	218	1			49
							195	9									
08	20012	X	20012	-0-	-0-	-0-	652	1	19189	3	Y	155	152	1			52
							171	9									
09	18077	X	18077	-0-	-0-	-0-	541	1	17414	3	Y	111	121	1			42
							122	9									
10	18352	X	13918	-0-	-4434	-0-	463	1	13364	3	Y	83	103	1			22
							91	9									
11	19380	X	16452	-0-	-2928	-0-	506	1	15821	3	Y	114	103	1			33
							125	9									
12	20026	X	NO RPT	-0-	-20026	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 178,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,822

GRIGAR WELL #: 4 RRCID -> 220336 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13481 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	12044	-0-	-77	-0-	385	1	11612	3	N	43	43	1			44
							47	9									
02	11424	X	-0-	-0-	-11424	-0-					N	-0-	44	1			-0-
03	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					N	-0-					-0-
04	12240	X	-0-	-0-	-12240	-0-					N	-0-					-0-
05	12059	X	-0-	-0-	-12059	-0-					N	-0-					-0-
06	19899	X	19899	-0-	-0-	-0-	670	1	18973	3	N	233	150	1			83
							256	9									
07	T. A.		15854	-0-	15854	15854	546	1	14987	3	N	292	178	1			197
							321	9									
08	T. A.		12876	-0-	12876	28730	416	1	12199	3	N	237	200	1			234
							261	9									
09	41853	X	13123	-0-	-28730	-0-	388	1	12540	3	N	177	280	1			131
							195	9									
10	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	447	1	12910	3	N	210	200	1			141
							231	9									
11	16500	X	10323	-0-	-6177	-0-	317	1	9918	3	N	80	178	1			43
							88	9									
12	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 97,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,272

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GRIGAR WELL #: 5 RRCID -> 223727 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13472 - 13632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	413	-0-	-486	-0-	12	1	400	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	728	X	84	-0-	-644	-0-	3	1	81	3	N	-0-	1	1			-0-
03	713	X	76	-0-	-637	-0-	2	1	74	3	N	-0-					-0-
04	690	X	66	-0-	-624	-0-	2	1	64	3	N	-0-					-0-
05	434	X	80	-0-	-354	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
06	403	X	403	-0-	-0-	-0-	14	1	388	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	44	1	1218	3	N	7	6	1			1
							8	9									
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	43	1	1253	3	N	7	7	1			1
							8	9									
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	24	1	739	3	N	4	5	1			-0-
							4	9									
10	651	N	16	-0-	-635	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	630	N	25	-0-	-605	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GRIGAR WELL #: 6 RRCID -> 227941 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13500 - 13645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	6125	-0-	-106	-0-	196	1	5905	3	N	22	187	1			6
							24	9									
02	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	211	1	7031	3	N	33	31	1			8
							36	9									
03	8339	X	4390	-0-	-3949	-0-	131	1	4224	3	N	32	31	1			9
							35	9									
04	8070	X	4712	-0-	-3358	-0-	140	1	4549	3	N	21	20	1			10
							23	9									
05	8339	X	7423	-0-	-916	-0-	222	1	7139	3	N	56	42	1			24
							62	9									
06	7800	X	5524	-0-	-2276	-0-	188	1	5292	3	N	40	42	1			22
							44	9									
07	8060	X	6164	-0-	-1896	-0-	215	1	5913	3	N	33	45	1			10
							36	9									
08	7409	X	6647	-0-	-762	-0-	216	1	6358	3	N	66	49	1			27
							73	9									
09	7170	X	5995	-0-	-1175	-0-	178	1	5743	3	N	67	67	1			27
							74	9									
10	7409	X	6880	-0-	-529	-0-	227	1	6553	3	N	91	75	1			43
							100	9									
11	6420	X	4859	-0-	-1561	-0-	150	1	4665	3	N	40	67	1			16
							44	9									
12	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 65,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GALLIA WELL #: 6 RRCID -> 262674 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12536 - 12930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67177	X	53645	-0-	-13532	-0-	1686	1	50792	3	N	1061	1122	1			231
							1167	9									
02	60396	X	47479	-0-	-12917	-0-	1356	1	45099	3	N	931	899	1			263
							1024	9									
03	65782	X	50424	-0-	-15358	-0-	1480	1	47794	3	N	1045	950	1			358
							1150	9									
04	62190	X	49620	-0-	-12570	-0-	1451	1	47061	3	N	1007	1131	1			234
							1108	9									
05	59737	X	48873	-0-	-10864	-0-	1441	1	46322	3	N	1009	984	1			259
							1110	9									
06	51900	X	45950	-0-	-5950	-0-	1532	1	43424	3	N	904	906	1			257
							994	9									
07	51274	X	44593	-0-	-6681	-0-	1528	1	42053	3	N	920	780	1			397
							1012	9									
08	51274	X	44051	-0-	-7223	-0-	1415	1	41633	3	N	912	991	1			318
							1003	9									
09	49620	X	44590	-0-	-5030	-0-	1307	1	42227	3	N	960	970	1			308
							1056	9									
10	48887	X	43506	-0-	-5381	-0-	1421	1	41045	3	N	945	1014	1			239
							1040	9									
11	45960	X	40277	-0-	-5683	-0-	1217	1	38041	3	N	926	796	1			369
							1019	9									
12	46066	X	NO RPT	-0-	-46066	-0-					N	NO RPT					369

TOTAL GAS PROD: 513,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,620

DUSEK WELL #: 7 RRCID -> 264878 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13112 - 13250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32774	X	32774	-0-	-0-	-0-	1034	1	31069	3	Y	610	565	1			218
							671	9									
02	27249	X	27249	-0-	-0-	-0-	778	1	25865	3	Y	551	607	1			162
							606	9									
03	32891	X	27635	-0-	-5256	-0-	815	1	26261	3	Y	508	550	1			120
							559	9									
04	31830	X	26098	-0-	-5732	-0-	767	1	24840	3	Y	446	401	1			165
							491	9									
05	32891	X	24513	-0-	-8378	-0-	726	1	23230	3	Y	506	468	1			203
							557	9									
06	31710	X	23461	-0-	-8249	-0-	787	1	22303	3	Y	337	385	1			155
							371	9									
07	27249	X	22592	-0-	-4657	-0-	779	1	21448	3	Y	332	398	1			89
							365	9									
08	27249	X	21255	-0-	-5994	-0-	684	1	20102	3	Y	426	348	1			167
							469	9									
09	26100	X	9814	-0-	-16286	-0-	286	1	9242	3	Y	260	297	1			130
							286	9									
10	24521	X	19686	-0-	-4835	-0-	643	1	18562	3	Y	437	389	1			178
							481	9									
11	23460	X	20039	-0-	-3421	-0-	607	1	18961	3	Y	428	383	1			223
							471	9									
12	22599	X	NO RPT	-0-	-22599	-0-					Y	NO RPT					223

TOTAL GAS PROD: 255,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,841

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
SENORA RESOURCES, INC. 767312
HAJDIK-HAAS WELL #: 1A RRCID -> 241453 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13566 - 13624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOLEY (WILCOX, UPPER) 20385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
AYLOR -A- WELL #: 2 RRCID -> 126338 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12226 - 12619

01	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	319 74	1 9	9594	3	N	67	32	1			205
02	21477	X	21477	-0-	-0-	-0-	620 216	1 9	20641	3	N	196	251	1			150
03	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	371 160	1 9	11998	3	N	145	59	1			236
04	28590	X	28590	-0-	-0-	-0-	842 442	1 9	27306	3	N	402	477	1			161
05	24073	X	24073	-0-	-0-	-0-	716 355	1 9	23002	3	N	323	297	1			187
06	21424	X	21424	-0-	-0-	-0-	723 242	1 9	20459	3	N	220	266	1			141
07	17186	X	17186	-0-	-0-	-0-	594 226	1 9	16366	3	N	205	95	1			251
08	24913	X	24913	-0-	-0-	-0-	810 325	1 9	23778	3	N	295	323	1			223
09	23984	X	23984	-0-	-0-	-0-	710 353	1 9	22921	3	N	321	302	1			242
10	18883	X	18883	-0-	-0-	-0-	626 210	1 9	18047	3	N	191	319	1			114
*11	17288	X	17288	-0-	-0-	-0-	530 220	1 9	16538	3	N	200	275	1			39
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 220,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,565

COOLEY (WILCOX, UPPER) //CONT.// 20385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WINGATE WELL #: 1 RRCID -> 157039 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12488 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	10321	-0-	-2606		-0-		326	1	9833	3	Y	147	102	1			111
									162	9									
02	11530	X	11530	-0-	-0-		-0-		332	1	11024	3	Y	158	193	1			76
									174	9									
03	12157	X	12157	-0-	-0-		-0-		360	1	11606	3	Y	174	51	1			199
									191	9									
04	9990	X	8505	-0-	-1485		-0-		252	1	8167	3	Y	78	171	1			106
									86	9									
05	10323	X	8025	-0-	-2298		-0-		240	1	7707	3	Y	71	39	1			138
									78	9									
06	10350	X	6336	-0-	-4014		-0-		215	1	6075	3	Y	42	114	1			66
									46	9									
07	10695	X	8434	-0-	-2261		-0-		294	1	8076	3	Y	58	42	1			82
									64	9									
08	10695	X	8375	-0-	-2320		-0-		273	1	8049	3	Y	48	92	1			38
									53	9									
09	8419	X	8419	-0-	-0-		-0-		250	1	8097	3	Y	65	45	1			58
									72	9									
10	8401	X	5083	-0-	-3318		-0-		169	1	4869	3	Y	41	60	1			39
									45	9									
11	8130	X	4461	-0-	-3669		-0-		137	1	4293	3	Y	28	27	1			40
									31	9									
12	8401	X	NO RPT	-0-	-8401		-0-						Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 91,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 910

WINGATE WELL #: 2 RRCID -> 160799 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF.13038 - 13958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	10106	-0-	-0-		-0-		317	1	9594	3	Y	177	131	1			159
									195	9									
02	9338	X	9338	-0-	-0-		-0-		268	1	8929	3	Y	128	204	1			83
									141	9									
03	13771	X	13771	-0-	-0-		-0-		407	1	13173	3	Y	174	56	1			201
									191	9									
04	12644	X	12644	-0-	-0-		-0-		376	1	12160	3	Y	98	187	1			112
									108	9									
05	12862	X	12862	-0-	-0-		-0-		383	1	12318	3	Y	146	61	1			197
									161	9									
06	13320	X	11462	-0-	-1858		-0-		384	1	10896	3	Y	165	227	1			135
									182	9									
07	13764	X	8200	-0-	-5564		-0-		284	1	7795	3	Y	110	46	1			199
									121	9									
08	13764	X	8370	-0-	-5394		-0-		273	1	8018	3	Y	72	173	1			98
									79	9									
09	12630	X	11616	-0-	-1014		-0-		346	1	11168	3	Y	93	60	1			131
									102	9									
10	14342	X	14342	-0-	-0-		-0-		474	1	13729	3	Y	126	149	1			108
									139	9									
*11	12317	X	12317	-0-	-0-		-0-		378	1	11818	3	Y	110	73	1			145
									121	9									
12	11997	X	NO RPT	-0-	-11997		-0-						Y	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 125,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,399

COOLEY (WILCOX, UPPER) //CONT.// 20385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WINGATE WELL #: 3 RRCID -> 169322 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 13567 PERF.12672 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	4916	-0-	-2834	-0-	156	1	4721	3	Y	35	28	1			25
							39	9									
02	7000	X	1632	-0-	-5368	-0-	48	1	1573	3	Y	10	24	1			11
							11	9									
03	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	213	1	6877	3	Y	82	27	1			66
							90	9									
04	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	206	1	6695	3	Y	73	86	1			53
							80	9									
05	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	219	1	7047	3	Y	68	35	1			86
							75	9									
06	6960	X	5507	-0-	-1453	-0-	186	1	5268	3	Y	48	84	1			50
							53	9									
07	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	275	1	7601	3	Y	116	39	1			127
							128	9									
08	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	401	1	11782	3	Y	181	200	1			108
							199	9									
09	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	215	1	6963	3	Y	93	42	1			159
							102	9									
10	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	271	1	7825	3	Y	84	125	1			118
							92	9									
11	9300	X	4088	-0-	-5212	-0-	126	1	3934	3	Y	25	27	1			116
							28	9									
12	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 73,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 815

WINGATE WELL #: 4 RRCID -> 187465 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 13942 PERF.13021 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	2881	-0-	-1521	-0-	93	1	2758	3	Y	27	24	1			20
							30	9									
02	3976	X	2442	-0-	-1534	-0-	71	1	2352	3	Y	17	29	1			8
							19	9									
03	4402	X	3664	-0-	-738	-0-	109	1	3501	3	Y	49	15	1			42
							54	9									
04	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	167	1	5401	3	Y	52	62	1			32
							57	9									
05	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	176	1	5659	3	Y	44	27	1			49
							48	9									
06	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	155	1	4352	3	Y	25	49	1			25
							28	9									
07	5828	X	3673	-0-	-2155	-0-	127	1	3507	3	Y	35	20	1			40
							39	9									
08	5890	X	2381	-0-	-3509	-0-	77	1	2281	3	Y	21	42	1			19
							23	9									
09	5700	X	2742	-0-	-2958	-0-	83	1	2617	3	Y	38	15	1			42
							42	9									
10	5890	X	2724	-0-	-3166	-0-	91	1	2586	3	Y	43	45	1			40
							47	9									
11	4530	X	3881	-0-	-649	-0-	119	1	3716	3	Y	42	22	1			60
							46	9									
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 40,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

COOLEY (WILCOX, UPPER) //CONT.// 20385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SANDERS, L. J. WELL #: 2 RRCID -> 189817 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13407 PERF.12830 - 13243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	6562	-0-	-2738		-0-		207 106	1 9	6249	3	N	96	198	1			143
02	7028	X	6759	-0-	-269		-0-		194 110	1 9	6455	3	N	100	22	1			221
03	7285	X	6709	-0-	-576		-0-		199 76	1 9	6434	3	N	69	29	1			261
04	7482	X	7482	-0-	-0-		-0-		221 138	1 9	7123	3	N	125	209	1			177
05	7399	X	7399	-0-	-0-		-0-		219 141	1 9	7039	3	N	128	35	1			270
06	7230	X	6973	-0-	-257		-0-		235 95	1 9	6643	3	N	86	27	1			329
07	8027	X	8027	-0-	-0-		-0-		276 135	1 9	7616	3	N	123	217	1			235
08	7719	X	7233	-0-	-486		-0-		235 74	1 9	6924	3	N	67	43	1			259
09	6747	X	6747	-0-	-0-		-0-		200 107	1 9	6440	3	N	97	37	1			319
10	6789	X	6268	-0-	-521		-0-		206 110	1 9	5952	3	N	100	231	1			188
11	6570	X	5607	-0-	-963		-0-		171 70	1 9	5366	3	N	64	215	1			37
12	6789	X	NO RPT	-0-	-6789		-0-						N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 75,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,055

AYLOR 'A' WELL #: 3 RRCID -> 265025 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12106 - 12846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48763	X	40939	-0-	-7824		-0-		1296 569	1 9	39074	3	Y	517	537	1			163
02	41776	X	36192	-0-	-5584		-0-		1043 437	1 9	34712	3	Y	397	415	1			145
03	44423	X	37134	-0-	-7289		-0-		1102 427	1 9	35605	3	Y	388	383	1			150
04	41610	X	35309	-0-	-6301		-0-		1043 433	1 9	33833	3	Y	394	376	1			168
05	40734	X	35866	-0-	-4868		-0-		1063 656	1 9	34147	3	Y	596	516	1			248
06	39210	X	34079	-0-	-5131		-0-		1143 575	1 9	32361	3	Y	523	514	1			257
07	39742	X	33491	-0-	-6251		-0-		1160 428	1 9	31903	3	Y	389	469	1			177
08	36890	X	33973	-0-	-2917		-0-		1104 431	1 9	32438	3	Y	392	461	1			108
09	34380	X	32219	-0-	-2161		-0-		957 399	1 9	30863	3	Y	363	320	1			151
10	35402	X	31239	-0-	-4163		-0-		1032 463	1 9	29744	3	Y	421	384	1			188
11	33660	X	28870	-0-	-4790		-0-		884 382	1 9	27604	3	Y	347	401	1			134
12	33976	X	NO RPT	-0-	-33976		-0-						Y	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 379,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,727

COPELAND CREEK (WILCOX A-3) 20510 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC 190668
BERGMAN-ATCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 233777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5195 - 5215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND CREEK, E. (MT. JACKSON) 20511 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 128477 COMPL. DATE 08/04/1988 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2803 - 2805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORONADO (COOK MTN) 20702 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
HEISEY VENTURES, INC. 373560
WIRT, DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 206439 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9770 - 9850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356 #	1618	-0-	-738	-0-	780	1	838	2	N	-0-					48
02	1904 #	1496	-0-	-408	-0-	335	1	1161	2	N	-0-					48
03	2108 #	1773	-0-	-335	-0-	1525	1	248	2	N	-0-					48
04	2040 #	1827	-0-	-213	-0-	1602	1	225	2	N	-0-					48
05	1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					48
06	1802 R	1802	-0-	-0-	-0-	1327	1	475	2	N	-0-					48
07	1891 #	975	-0-	-916	-0-	357	1	618	2	N	-0-					48
08	1891 #	754	-0-	-1137	-0-	351	1	403	2	N	-0-					48
09	1830 #	888	-0-	-942	-0-	545	1	343	2	N	-0-					48
10	1860 #	1149	-0-	-711	-0-	777	1	372	2	N	-0-					48
11	1800 #	1011	-0-	-789	-0-	970	1	41	2	N	-0-					48
12	961 #	780	-0-	-181	-0-	696	1	84	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 14,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTON LAKE (MIOCENE) 20988 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
HOWARD -C- WELL #: 2 RRCID -> 126336 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4853 - 4857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTONMOUTH (WILCOX) 21012 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
GOLDENROD GAS, INC. 313121
GOFF, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 196309 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 13444 PERF.11702 - 13340

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	4	N	-0-			-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	4	N	-0-			-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	4	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		140	-0-	140	140	140	4	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	140			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	140			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	140			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTONWOOD, N. (14,270) 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
HARRISON, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 230613 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14480 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	281 507	1 9	6145	2	N	461	395	1	1	8	509
02	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	280 415	1 9	6267	2	N	377	407	1			479
03	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	310 499	1 9	6609	2	N	454	384	1	1	8	548
04	6840	X	5997	-0-	-843	-0-	300 358	1 9	5339	2	N	325	538	1	1	8	334
05	7068	X	5807	-0-	-1261	-0-	264 518	1 9	5025	2	N	471	385	1	1	8	419
06	7200	X	6484	-0-	-716	-0-	300 283	1 9	5901	2	N	257	364	1	1	8	311
07	7440	X	6262	-0-	-1178	-0-	310 406	1 9	5546	2	N	369	406	1			274
08	7409	X	3427	-0-	-3982	-0-	174 193	1 9	3060	2	N	175	192	1			257
09	6480	X	5715	-0-	-765	-0-	285 267	1 9	5163	2	N	243	404	1			96
10	6696	X	1058	-0-	-5638	-0-	28 45	1 9	985	2	N	41					137
11	6480	X	954	-0-	-5526	-0-	24 8	1 9	922	2	N	7					144
12	6262	X	1632	-0-	-4630	-0-	59 11	1 9	1562	2	N	10					154

TOTAL GAS PROD: 58,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,190

CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
KENT-SPRADLEY UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 242993 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15180 PERF.14960 - 15100

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29090	X	29090	-0-	-0-	-0-	28830	2	260	9	Y	236	79	1			274
02	25956	X	21848	-0-	-4108	-0-	21631	2	217	9	Y	197	13	1			458
03	26009	X	22055	-0-	-3954	-0-	21825	2	230	9	Y	209	408	1			259
04	25980	X	18363	-0-	-7617	-0-	18181	2	182	9	Y	165	8	1			416
05	26846	X	19991	-0-	-6855	-0-	19769	2	222	9	Y	202	369	1			249
06	25980	X	20975	-0-	-5005	-0-	20726	2	249	9	Y	226	194	1			281
07	24180	X	22431	-0-	-1749	-0-	22191	2	240	9	Y	218	392	1			107
08	22041	X	22002	-0-	-39	-0-	21749	2	253	9	Y	230					337
09	20970	X	10026	-0-	-10944	-0-	9914	2	112	9	Y	102	192	1			247
10	22444	X	-0-	-0-	-22444	-0-					Y	-0-					247
11	114127	X	114127	-0-	-0-	-0-	112292	2	1835	9	Y	1668	1518	1			397
*12	241761	X	241761	-0-	-0-	-0-	237794	2	3967	9	Y	3606	3646	1			357

TOTAL GAS PROD: 542,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,059

HENDERSON PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 243705 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 15056 PERF.14182 - 14200

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					118

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTONWOOD, N. (14,270) //CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. //CONT.// 150655
HENDERSON, EDMOND SR. WELL #: 1 RRCID -> 244033 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13916 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	1918	2	163	9	Y	148	202	1			145
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1662	2	109	9	Y	99					244
03	2170	X	2067	-0-	-103	-0-	1928	2	139	9	Y	126	193	1			177
04	2100	X	1853	-0-	-247	-0-	1736	2	117	9	Y	106	193	1			90
05	2077	X	1669	-0-	-408	-0-	1560	2	109	9	Y	99					189
06	2010	X	1722	-0-	-288	-0-	1620	2	102	9	Y	93					282
07	2077	X	1746	-0-	-331	-0-	1652	2	94	9	Y	85	175	1			192
08	2077	X	1774	-0-	-303	-0-	1691	2	83	9	Y	75	192	1			75
09	1860	X	1686	-0-	-174	-0-	1607	2	79	9	Y	72					147
10	1767	X	1718	-0-	-49	-0-	1613	2	105	9	Y	95					242
11	1710	X	1599	-0-	-111	-0-	1511	2	88	9	Y	80					322
*12	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1683	2	102	9	Y	93	1	1			414

TOTAL GAS PROD: 21,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,171

KENT-SPRADLEY UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 245433 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14256 - 14320

01	103447	X	99619	-0-	-3828	-0-	97648	2	1971	9	Y	1792	2054	1			207
02	90972	X	48186	-0-	-42786	-0-	47110	2	1076	9	Y	978	408	1			777
03	90985	X	15612	-0-	-75373	-0-	15286	2	326	9	Y	296	989	1			84
04	88050	X	-0-	-0-	-88050	-0-					Y	-0-					84
05	90985	X	-0-	-0-	-90985	-0-					Y	-0-					84
06	88050	X	-0-	-0-	-88050	-0-					Y	-0-					84
07	53351	X	-0-	-0-	-53351	-0-					Y	-0-					84
08	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					Y	-0-					84
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 163,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,066

KENT - SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245436 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14066 - 14116

01	41137	X	-0-	-0-	-41137	-0-					Y	-0-					312
02	14700	X	-0-	-0-	-14700	-0-					Y	-0-					312
03	T. A.		48964	-0-	48964	48964	47013	2	1951	9	Y	1774	1804	1			282
04	T. A.		90489	-0-	90489	139453	87423	2	3066	9	Y	2787	3004	1			65
*05	230090	X	90637	-0-	-139453	-0-	87116	2	3521	9	Y	3201	2772	1			494
*06	87840	X	84484	-0-	-3356	-0-	81584	2	2900	9	Y	2636	2586	1			544
*07	90768	X	84838	-0-	-5930	-0-	81958	2	2880	9	Y	2618	2664	1			498
*08	90768	X	81543	-0-	-9225	-0-	78763	2	2780	9	Y	2527	2612	1			413
*09	88680	X	77518	-0-	-11162	-0-	74821	2	2697	9	Y	2452	2502	1			363
*10	91636	X	79062	-0-	-12574	-0-	76129	2	2933	9	Y	2666	2669	1			360
*11	88680	X	74077	-0-	-14603	-0-	71327	2	2750	9	Y	2500	2646	1			214
*12	91636	X	79339	-0-	-12297	-0-	76875	2	2464	9	Y	2240	2072	1			382

TOTAL GAS PROD: 790,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,401

COTTONWOOD, N. (14,270) //CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. //CONT.// 150655
ZELDA WELL #: 1 RRCID -> 250816 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 15416 PERF.14134 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					119
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					119
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS RANCH WELL #: 1ST RRCID -> 263577 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14386 - 14672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317471	X	278233	-0-	-39238	-0-	274047	2	4186	9	N	3805	3888	1			567
02	280812	X	246208	-0-	-34604	-0-	241626	2	4582	9	N	4165	4029	1			703
03	289664	X	255047	-0-	-34617	-0-	250506	2	4541	9	N	4128	4454	1			377
04	280320	X	202620	-0-	-77700	-0-	199075	2	3545	9	N	3223	3418	1			182
05	282224	X	203716	-0-	-78508	-0-	200209	2	3507	9	N	3188	2963	1			407
06	269250	X	196358	-0-	-72892	-0-	192979	2	3379	9	N	3072	2888	1			591
07	272583	X	199339	-0-	-73244	-0-	195974	2	3365	9	N	3059	3393	1			257
08	255037	X	193037	-0-	-62000	-0-	189740	2	3297	9	N	2997	2863	1			391
09	196530	X	182593	-0-	-13937	-0-	179478	2	3115	9	N	2832	2889	1			334
10	203081	X	181826	-0-	-21255	-0-	178666	2	3160	9	N	2873	2706	1			501
11	196350	X	173773	-0-	-22577	-0-	170899	2	2874	9	N	2613	2494	1			620
12	199330	X	177556	-0-	-21774	-0-	174475	2	3081	9	N	2801	2843	1			578

TOTAL GAS PROD: 2,490,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,756

ZELDA WELL #: 1R RRCID -> 270074 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 14354 PERF.14188 - 14296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		10890	-0-	10890	10890	10344	2	546	9	N	496	10	1			486
04	0		92953	-0-	92953	103843	89242	2	3711	9	N	3374	3561	1			299
05	204419	X	100576	-0-	-103843	-0-	96616	2	3960	9	N	3600	3567	1			332
06	102150	X	88605	-0-	-13545	-0-	84918	2	3687	9	N	3352	2969	1			715
07	105555	X	99979	-0-	-5576	-0-	96584	2	3395	9	N	3086	3576	1			225
08	105555	X	42597	-0-	-62958	-0-	40879	2	1718	9	N	1562	1483	1			304
09	102150	X	50457	-0-	-51693	-0-	48334	2	2123	9	N	1930	1923	1			311
10	105555	X	53941	-0-	-51614	-0-	51621	2	2320	9	N	2109	2064	1			356
11	96750	X	57625	-0-	-39125	-0-	55210	2	2415	9	N	2195	2250	1			301
12	99975	X	57668	-0-	-42307	-0-	55194	2	2474	9	N	2249	2041	1			509

TOTAL GAS PROD: 655,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,953

COTTONWOOD, N. (14,270) //CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
SWILLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208111 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15759 PERF.14272 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5055	-0-	-742	-0-	137	1	4606	2	Y	284	306	1			71
							312	9									
02	5096	X	4597	-0-	-499	-0-	61	1	4263	2	Y	248	185	1			134
							273	9									
03	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	115	1	4715	2	Y	280	328	1			86
							308	9									
04	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	178	1	4285	2	Y	247	265	1			68
							272	9									
05	4867	X	4458	-0-	-409	-0-	166	1	4048	2	Y	222	246	1			44
							244	9									
06	4710	X	4665	-0-	-45	-0-	201	1	4219	2	Y	223	169	1			98
							245	9									
07	4867	X	4809	-0-	-58	-0-	230	1	4313	2	Y	242	194	1			146
							266	9									
08	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	210	1	4462	2	Y	267	342	1			71
							294	9									
09	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	166	1	4224	2	Y	269	284	1			56
							296	9									
10	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	221	1	4110	2	Y	276	293	1			39
							304	9									
11	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	232	1	4291	2	Y	206	189	1			56
							227	9									
*12	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	261	1	4377	2	Y	212	220	1			48
							233	9									

TOTAL GAS PROD: 57,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,976

SWILLEY UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 215405 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 14781 PERF.14505 - 14565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	13457	-0-	-1981	-0-	370	1	12441	2	Y	587	643	1			147
							646	9									
02	13524	X	13130	-0-	-394	-0-	175	1	12350	2	Y	550	400	1			297
							605	9									
03	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	277	1	11316	2	Y	511	651	1			157
							562	9									
04	12390	X	11940	-0-	-450	-0-	455	1	10945	2	Y	491	513	1			135
							540	9									
05	15253	X	15253	-0-	-0-	-0-	573	1	13931	2	Y	681	682	1			134
							749	9									
06	12390	X	12248	-0-	-142	-0-	530	1	11158	2	Y	509	420	1			223
							560	9									
07	12803	X	11011	-0-	-1792	-0-	535	1	10026	2	Y	409	386	1			246
							450	9									
08	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	617	1	13103	2	Y	484	602	1			128
							532	9									
09	12330	X	11086	-0-	-1244	-0-	402	1	10220	2	Y	422	462	1			88
							464	9									
10	12741	X	9333	-0-	-3408	-0-	456	1	8469	2	Y	371	407	1			52
							408	9									
11	14770	X	14770	-0-	-0-	-0-	719	1	13297	2	Y	685	551	1			186
							754	9									
12	12741	X	12687	-0-	-54	-0-	674	1	11313	2	Y	636	679	1			143
							700	9									

TOTAL GAS PROD: 151,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,336

COTTONWOOD, N. (14,270) //CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
E. SCHWARZ WELL #: 2 RRCID -> 258989 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 15446 PERF.15072 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61132	X	55108	-0-	-6024	-0-	1561	1	52525	2	N	929	869	1			196
							1022	9									
02	54432	X	47580	-0-	-6852	-0-	653	1	46016	2	N	828	780	1			244
							911	9									
03	50332	X	50332	-0-	-0-	-0-	1178	1	48171	2	N	894	1028	1			110
							983	9									
04	54510	X	46534	-0-	-7976	-0-	1821	1	43835	2	N	798	615	1			293
							878	9									
05	56327	X	46196	-0-	-10131	-0-	1792	1	43575	2	N	754	922	1			125
							829	9									
06	53340	X	42802	-0-	-10538	-0-	1909	1	40144	2	N	681	597	1			209
							749	9									
07	52669	X	43161	-0-	-9508	-0-	2150	1	40311	2	N	636	683	1			162
							700	9									
08	50344	X	42386	-0-	-7958	-0-	1876	1	39858	2	N	593	577	1			178
							652	9									
09	42150	X	39496	-0-	-2654	-0-	1471	1	37445	2	N	527	496	1			209
							580	9									
10	43555	X	43534	-0-	-21	-0-	2207	1	40957	2	N	336	509	1			36
							370	9									
11	42150	X	37273	-0-	-4877	-0-	1895	1	35027	2	N	319	262	1			93
							351	9									
12	43152	X	38661	-0-	-4491	-0-	2150	1	36117	2	N	358	358	1			93
							394	9									

TOTAL GAS PROD: 533,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,653

E. SCHWARZ WELL #: 3 RRCID -> 266955 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14509 - 14611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213807	X	73369	-0-	-140438	-0-	2097	1	70214	2	N	962	893	1			203
							1058	9									
02	193116	X	64577	-0-	-128539	-0-	896	1	62798	2	N	803	770	1			236
							883	9									
03	213807	X	68780	-0-	-145027	-0-	1620	1	66243	2	N	834	967	1			103
							917	9									
04	206910	X	61684	-0-	-145226	-0-	2427	1	58440	2	N	743	573	1			273
							817	9									
05	78461	X	59072	-0-	-19389	-0-	2303	1	55992	2	N	706	862	1			117
							777	9									
06	71010	X	52254	-0-	-18756	-0-	2341	1	49247	2	N	605	536	1			186
							666	9									
07	71486	X	51232	-0-	-20254	-0-	2560	1	47992	2	N	618	646	1			158
							680	9									
08	68789	X	61348	-0-	-7441	-0-	2722	1	57824	2	N	729	668	1			219
							802	9									
09	51750	X	51051	-0-	-699	-0-	1904	1	48456	2	N	628	598	1			249
							691	9									
10	66638	X	66638	-0-	-0-	-0-	3353	1	62223	2	N	965	1110	1			104
							1062	9									
11	60872	X	60872	-0-	-0-	-0-	3078	1	56896	2	N	816	681	1			239
							898	9									
*12	65290	X	65290	-0-	-0-	-0-	3611	1	60643	2	N	942	936	1			245
							1036	9									

TOTAL GAS PROD: 736,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,351

COTTONWOOD, S.E. (YEGUA) 21029 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
FUTURE SACE LLC WELL #: 1 RRCID -> 257767 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 16648 PERF.16148 - 16164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464		283	-0-	-4181	-0-	277	2	6	9	N	5					302
02	4032		-0-	-0-	-4032	-0-					N	-0-					302
03	4464		1008	-0-	-3456	-0-	714	2	294	9	N	267	1	1			568
04	3420	#	658	-0-	-2762	-0-	530	2	128	9	N	116	587	1			97
05	3534	#	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					97
06	990	#	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-	91	1			6
07	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					6
08	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					6
09	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					6
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

COVE (MA ZONE) 21188 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
TEXAS GULF 57686 WELL #: 6 U RRCID -> 116062 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 3091 - 3124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 15-L RRCID -> 179923 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 3054 - 3069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVE (MB ZONE) 21188 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
TEXAS GULF #57686 WELL #: 6 L RRCID -> 116061 COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 4046 - 4110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVE (ME ZONE) 21188 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
TEXAS GULF #57686 WELL #: 3 U RRCID -> 042350 COMPL. DATE 04/11/1967 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8021 - 8670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 5 RRCID -> 045562 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6559 - 7964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVE (ME ZONE) //CONT.// 21188 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161
TEXAS GULF 57686 WELL #: 7 RRCID -> 059010 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7602 - 7780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS GULF # 57686 WELL #: 8 RRCID -> 064597 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 6985 - 7190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS GULF #57686 WELL #: 9 RRCID -> 122500 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8076 - 8263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVE (ME ZONE) //CONT.// 21188 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161
TEXAS GULF 57686 WELL #: 11 RRCID -> 124564 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6995 - 7005

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 10-U RRCID -> 158190 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8112 - 8140

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 12-U RRCID -> 161302 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 6869 - 6914

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1202					N	-0-					46
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1202					N	-0-					46
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1202					N	-0-					46
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1202					N	-0-					46
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1202					N	-0-					46
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1202					N	-0-					46
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1202					N	-0-					46
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1202					N	-0-					46
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1202					N	-0-					46
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1202					N	-0-					46
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1202					N	-0-					46
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1202					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVE (ME ZONE) //CONT.// 21188 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161
COVE MCPAC WELL #: 1-U RRCID -> 161720 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8033 - 8514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS GULF #57686 WELL #: 1-U RRCID -> 179563 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6662 - 6920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 16 RRCID -> 180122 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7050 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVE (ME ZONE) //CONT.// 21188 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161
TEXAS GULF 57686 WELL #: 2ST RRCID -> 251456 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 6689 - 6695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVE (MF ZONE) 21188 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
TEXAS GULF #57686 WELL #: 3 L RRCID -> 042342 COMPL. DATE 04/11/1967 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8021 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 10-L RRCID -> 123824 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8540 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVE (MF ZONE) //CONT.// 21188 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161
TEXAS GULF 57686 WELL #: 12-L RRCID -> 161307 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7537 - 7896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVE MCPAC WELL #: 1-L RRCID -> 161719 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8414 - 8514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS GULF #57686 WELL #: 1-L RRCID -> 179560 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7424 - 7518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVE (50 SERIES MA) 21188 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
TEXAS GULF 57686 WELL #: 15-U RRCID -> 180367 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 2674 - 2680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVE, NORTH (G-5 SD) 21195 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STATE TRACT 481-L WELL #: 1 RRCID -> 193529 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7154 - 7216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2013 - PLUGGED 05-11-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWTRAP (MIOCENE 5530) 21309 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
DUCROZ, JAMES L. WELL #: 1 U RRCID -> 254882 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5542 - 5543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWTRAP (MIOCENE 6200) 21309 496 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
DUCROZ, JAMES L. WELL #: 1 L RRCID -> 254881 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6204 - 6206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23715 X	-0-	-0-	-23715	-0-			N	-0-			2
02	17752 X	-0-	-0-	-17752	-0-			N	-0-			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 1		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWTRAP (MIOCENE 6250) 21309 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ZINN PETROLEUM CO. 950870
CEDAR LAKES WELL #: 1 C RRCID -> 234777 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6269 - 6279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWTRAP (MIOCENE 6350) 21309 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ZINN PETROLEUM CO. 950870
CEDAR LAKES WELL #: 1 T RRCID -> 234776 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6350 - 6354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16089 #	-0-	-0-	-16089	-0-			N	-0-			-0-
02	14532 #	-0-	-0-	-14532	-0-			N	-0-			-0-
03	12431 #	-0-	-0-	-12431	-0-			N	-0-			-0-
04	990 #	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABBS PRAIRIE (JAMES LIME) 21436 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
RIVERBEND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193827 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14595 - 19328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRASCO (FRIO) 21552 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
AKG OPERATING COMPANY 009566
CCRP WELL #: 1 RRCID -> 230878 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3079 - 3081

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2013 - PLUGGED 08-02-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEIMANN NORTH WELL #: 1 RRCID -> 257972 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 3356 PERF. 2958 - 2961

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2013 - PLUGGED 08-02-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & E OPERATING, INC. 120079
MOELLER WELL #: 1 RRCID -> 258198 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4878 - 4883

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROOKED BAYOU NORTH (YEGUA) 21799 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
NOLTE MARSH WELL #: 1 RRCID -> 250507 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13130 - 13197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200		6200	-0-	-0-	-0-	403 1601	1 9	4196	3	N	1455	1417	1	3	8	568
02	5517		5517	-0-	-0-	-0-	464 1397	1 9	3656	3	N	1270	1591	1	3	8	244
03	6545		6545	-0-	-0-	-0-	390 1500	1 9	4655	3	N	1364	1227	1	5	8	376
04	5850		5426	-0-	-424	-0-	390 1444	1 9	3592	3	N	1313	1364	1	6	8	319
05	6045		5623	-0-	-422	-0-	390 1508	1 9	3725	3	N	1371	1251	1	1	8	438
06	5917		5917	-0-	-0-	-0-	390 1276	1 9	4251	3	N	1160	1363	1	2	8	233
07	6045		5891	-0-	-154	-0-	390 1406	1 9	4095	3	N	1278	1062	1	3	8	446
08	6045		4485	-0-	-1560	-0-	390 1162	1 9	2933	3	N	1056	1246	1	1	8	255
09	5850		-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					255
10	6045		-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					255
11	5850		589	-0-	-5261	-0-	390 25	1 9	174	3	N	23	148	1			130
12	5890	#	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-	63	1			67

TOTAL GAS PROD: 46,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,290

CROSS CREEK (WILCOX) 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 148210 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9732 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	676 39	1 9	9276	2	N	35					162
02	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	664 13	1 9	7556	2	N	12					174
03	9114	X	8251	-0-	-863	-0-	645 20	1 9	7586	2	N	18					192
04	9660	X	8304	-0-	-1356	-0-	707 15	1 9	7582	2	N	14					206
05	9982	X	9171	-0-	-811	-0-	584 29	1 9	8558	2	N	26					232
06	9660	X	8477	-0-	-1183	-0-	572 29	1 9	7876	2	N	26	191	1			67
07	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	616 46	1 9	8548	2	N	42					109
08	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	751 17	1 9	9773	2	N	15					124
09	8880	X	8532	-0-	-348	-0-	542 18	1 9	7972	2	N	16					140
10	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	788 40	1 9	8811	2	N	36					176
11	9390	X	9036	-0-	-354	-0-	761 14	1 9	8261	2	N	13					189
12	9703	X	9371	-0-	-332	-0-	1019 24	1 9	8328	2	N	22					211

TOTAL GAS PROD: 108,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

CROSS CREEK (WILCOX) //CONT.// 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155124 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10564 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 3 RRCID -> 157025 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 16854 PERF.10582 - 10658

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	853	1	1837	2	Y	23					151
							25	9									
02	2408	X	1481	-0-	-927	-0-	755	1	726	2	Y	-0-					151
03	3596	X	2028	-0-	-1568	-0-	848	1	1180	2	Y	-0-					151
04	2640	X	1270	-0-	-1370	-0-	730	1	540	2	Y	-0-					151
05	2728	X	2352	-0-	-376	-0-	897	1	1455	2	Y	-0-					151
06	2640	X	1497	-0-	-1143	-0-	786	1	678	2	Y	30	154	1			27
							33	9									
07	2015	X	1776	-0-	-239	-0-	870	1	903	2	Y	3					30
							3	9									
08	2356	X	1372	-0-	-984	-0-	857	1	511	2	Y	4					34
							4	9									
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	890	1	929	2	Y	-0-					34
10	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	904	1	1963	2	Y	8					42
							9	9									
11	3000	N	4432	-0-	1432	1432	958	1	3459	2	Y	14					56
							15	9									
*12	3100	N	4769	-0-	1669	3101	1206	1	3560	2	Y	3					59
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 28,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

CROSS CREEK (WILCOX) //CONT.// 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
BAHR INTEREST ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160513 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11077 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	663	1	2473	2	Y	182	180	1			170
							200	9									
02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	634	1	2355	2	Y	88					258
							97	9									
03	2759	X	2430	-0-	-329	-0-	762	1	1536	2	Y	120	182	1			196
							132	9									
04	2670	X	1661	-0-	-1009	-0-	778	1	837	2	Y	42					238
							46	9									
05	2759	X	872	-0-	-1887	-0-	762	1	110	9	Y	100	190	1			148
06	2670	X	1362	-0-	-1308	-0-	765	1	541	2	Y	51					199
							56	9									
07	2759	X	834	-0-	-1925	-0-	775	1	59	9	Y	54					253
08	2418	X	801	-0-	-1617	-0-	743	1	58	9	Y	53	190	1			116
09	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	795	1	534	2	Y	52					168
							57	9									
10	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	827	1	315	2	Y	76					244
							84	9									
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	748	1	170	2	Y	106	194	1			156
							117	9									
*12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	570	1	471	2	Y	47					203
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 19,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 971

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161314 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10559

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 6 RRCID -> 161466 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11135 - 11138

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSS CREEK (WILCOX) //CONT.// 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
CLEVELAND AGENTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161522 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 11822 PERF.10770 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 9 RRCID -> 165671 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10000 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	199	1	222	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	240	-0-	-68	-0-	117	1	123	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	132	1	200	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	204	-0-	-216	-0-	113	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	139	1	247	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	239	-0-	-91	-0-	123	1	116	2	Y	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	135	1	153	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	78	-0-	-294	-0-	47	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSS CREEK (WILCOX C) 21840 477 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152367 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11080 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSS CREEK (WILCOX C) //CONT.// 21840 477 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161313 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2025		2025	-0-	-0-	-0-	462	1	1563	2	Y	-0-					-0-
02	1820		989	-0-	-831	-0-	394	1	595	2	Y	-0-					-0-
03	2759		1463	-0-	-1296	-0-	459	1	1004	2	Y	-0-					-0-
04	1950	#	749	-0-	-1201	-0-	347	1	402	2	Y	-0-					-0-
05	2015	#	1672	-0-	-343	-0-	470	1	1202	2	Y	-0-					-0-
06	1950	#	968	-0-	-982	-0-	411	1	557	2	Y	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	456	1	745	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	845	-0-	-829	-0-	436	1	409	2	Y	-0-					-0-
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	482	1	797	2	Y	-0-					-0-
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	297	1	1022	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CYPRESS (COCKFIELD A) 22442 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
JOY RESOURCES, INC. 447952
JOSEY, L. M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 212100 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6050 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CYPRESS (YEGUA 6800) 22442 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 270803 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13296 PERF. 6857 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2688		2488	-0-	-200	-0-	321	1	2157	2	N	9					9
							10	9									
04	6720		6544	-0-	-176	-0-	634	1	5898	2	N	11					20
							12	9									
05	7355		7355	-0-	-0-	-0-	732	1	6600	2	N	21					41
							23	9									
06	7500		8534	-0-	1034	1034	844	1	7655	2	N	32					73
							35	9									
07	6944		2223	-0-	-4721	-0-	261	1	1962	2	N	-0-	48	1			25
08	6944		-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					25
09	6720		-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					25
10	6944		-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-	25	1			-0-
11	6720		-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					-0-
12	6944		-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

CYPRESS (YEGUA 6900) 22442 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
JOSEY RANCH WELL #: 6 RRCID -> 161590 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 3445 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CYPRESS (Y-1) 22442 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
LONGENBAUGH WELL #: 15 C RRCID -> 200567 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6275 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CYPRESS (Y-2) 22442 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
LONGENBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 125572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7562 PERF. 3744 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CYPRESS, DEEP (LOWER WILCOX) 22444 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 7 WELL #: 14 RRCID -> 167999 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 16438 PERF.13825 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	203	2	N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					37
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	2	N	-0-					37
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					37
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-					37
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CYPRESS, DEEP (UPPER WILCOX) 22444 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
LONGENBAUGH, ALTA G. EST. WELL #: 1 RRCID -> 255350 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10172 - 10188

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CYPRESS, DEEP (WILCOX) 22444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163855 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10074 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2511	-0-	-651	-0-	173	1	2338	3	Y	-0-					273
02	2856	X	2207	-0-	-649	-0-	243	1	1964	3	Y	-0-					273
03	2635	X	2441	-0-	-194	-0-	118	1	2316	3	Y	6					279
							7	9									
04	2550	X	2345	-0-	-205	-0-	295	1	2042	3	Y	7					286
							8	9									
05	2511	X	2140	-0-	-371	-0-	76	1	2064	3	Y	-0-					286
06	2430	X	2089	-0-	-341	-0-	79	1	2010	3	Y	-0-					286
07	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	165	1	2509	3	Y	-0-					286
08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	138	1	2149	3	Y	-0-					286
09	2100	N	1992	-0-	-108	-0-	115	1	1877	3	Y	-0-					286
10	2511	N	1216	-0-	-1295	-0-	1216	3			Y	-0-					286
11	2220	N	1586	-0-	-634	-0-	103	1	1483	3	Y	-0-					286
*12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	290	1	2052	3	Y	-0-					286

TOTAL GAS PROD: 25,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

JOSEY RANCH GAS UNIT # 2 WELL #: 2R RRCID -> 164006 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4060 - 4505

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 165123 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10022 - 10184

01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	39	1	533	3	Y	-0-					54
02	532	N	506	-0-	-26	-0-	56	1	450	3	Y	-0-					54
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	27	1	526	3	Y	1					55
							1	9									
04	540	N	534	-0-	-6	-0-	67	1	465	3	Y	2					57
							2	9									
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	20	1	528	3	Y	-0-					57
06	540	N	535	-0-	-5	-0-	20	1	515	3	Y	-0-					57
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	41	1	626	3	Y	-0-					57
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	35	1	536	3	Y	-0-					57
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	31	1	513	3	Y	-0-					57
10	589	N	18	-0-	-571	-0-	18	3			Y	-0-					57
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	42	1	598	3	Y	-0-					57
12	558	N	35	-0-	-523	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 5,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CYPRESS, DEEP (WILCOX) //CONT.// 22444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 154325 COMPL. DATE 06/26/1995 TOTAL DEPTH 13296 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	96	1	986	2	N	-0-					134
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	85	1	776	2	N	1					135
							1	9									
03	868	N	455	-0-	-413	-0-	58	1	389	2	N	7					142
							8	9									
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142	1			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/20/2013

TOTAL GAS PROD: 2,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 155936 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10201 - 10338

01	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	937	1	9659	2	N	159	184	1			18
							175	9									
02	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	1018	1	9271	2	N	142					160
							156	9									
03	10199	X	9777	-0-	-422	-0-	1255	1	8441	2	N	74	187	1			47
							81	9									
04	10410	X	10044	-0-	-366	-0-	965	1	8984	2	N	86					133
							95	9									
05	11563	X	9657	-0-	-1906	-0-	955	1	8607	2	N	86	193	1			26
							95	9									
06	11190	X	9229	-0-	-1961	-0-	908	1	8236	2	N	77					103
							85	9									
07	11563	X	9379	-0-	-2184	-0-	1094	1	8216	2	N	63					166
							69	9									
08	10385	X	7251	-0-	-3134	-0-	1048	1	6161	2	N	38	191	1			13
							42	9									
09	9300	X	6646	-0-	-2654	-0-	1018	1	5580	2	N	44					57
							48	9									
10	9610	X	7314	-0-	-2296	-0-	1102	1	6160	2	N	47					104
							52	9									
11	9240	X	6921	-0-	-2319	-0-	885	1	5985	2	N	46					150
							51	9									
12	9393	X	6472	-0-	-2921	-0-	954	1	5463	2	N	50	179	1			21
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 103,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 912

CYPRESS, DEEP (WILCOX) //CONT.// 22444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 6 WELL #: 8 RRCID -> 159622 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10041 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36202	X	36202	-0-	-0-	-0-	3083	1	31785	2	N	1213	1264	1	95
							1334	9							
02	22505	X	22505	-0-	-0-	-0-	2149	1	19563	2	N	721	723	1	93
							793	9							
03	51987	X	11154	-0-	-40833	-0-	1370	1	9212	2	N	520	541	1	72
							572	9							
04	50310	X	9763	-0-	-40547	-0-	909	1	8455	2	N	363	362	1	73
							399	9							
05	51987	X	6548	-0-	-45439	-0-	628	1	5663	2	N	234	181	1	126
							257	9							
06	35040	X	1863	-0-	-33177	-0-	176	1	1597	2	N	82	179	1	29
							90	9							
07	24924	X	1364	-0-	-23560	-0-	157	1	1177	2	N	27			56
							30	9							
08	11160	X	108	-0-	-11052	-0-	16	1	92	2	N	-0-			56
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-			56
10	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			56
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-			56
12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			56

TOTAL GAS PROD: 89,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,160

JOSEY RANCH GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 160367 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9999 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	35	1	364	2	N	4			89
							4	9							
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	26	1	239	2	N	1			90
							1	9							
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	25	1	166	2	N	1			91
							1	9							
04	390	N	143	-0-	-247	-0-	14	1	128	2	N	1			92
							1	9							
05	310	N	195	-0-	-115	-0-	19	1	175	2	N	1			93
							1	9							
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	23	1	207	2	N	2			95
							2	9							
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	26	1	195	2	N	1			96
							1	9							
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	24	1	140	2	N	2			98
							2	9							
09	240	N	166	-0-	-74	-0-	25	1	139	2	N	2			100
							2	9							
10	217	N	156	-0-	-61	-0-	23	1	129	2	N	4			104
							4	9							
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	16	1	109	2	N	-0-			104
12	403	N	153	-0-	-250	-0-	22	1	128	2	N	3			107
							3	9							

TOTAL GAS PROD: 2,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CYPRESS, DEEP (WILCOX) //CONT.// 22444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
JOSEY RANCH GAS UNIT #3 WELL #: 11 RRCID -> 161539 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10222 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSEY RANCH G. U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 168866 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13496 PERF.10500 - 10608

01	2170	X	113	-0-	-2057	-0-	107	1	6	9	N	5					104
02	1960	X	169	-0-	-1791	-0-	163	1	6	9	N	5					109
03	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	493	1	1686	2	N	18					127
							20	9									
04	1530	X	43	-0-	-1487	-0-	41	1	2	9	N	2					129
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					129
06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					129
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					129
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					129
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 2,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

JOSEY RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 17 RRCID -> 171989 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10779 - 11316

01	3100	N	3522	-0-	422	627	309	1	3183	2	N	27					129
							30	9									
02	2800	N	3456	-0-	656	1283	341	1	3103	2	N	11					140
							12	9									
03	3732	X	2449	-0-	-1283	-0-	317	1	2132	2	N	-0-					140
04	2790	X	991	-0-	-1799	-0-	635	1	356	2	N	-0-					140
05	2883	X	2086	-0-	-797	-0-	1062	1	1024	2	N	-0-					140
06	2790	X	2683	-0-	-107	-0-	1162	1	1521	2	N	-0-					140
07	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	1419	1	1615	2	N	-0-					140
08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	1526	1	1827	2	N	-0-					140
09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	1404	1	1731	2	N	21					161
							23	9									
10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	1404	1	1796	2	N	6					167
							7	9									
11	2790	X	1775	-0-	-1015	-0-	625	1	1133	2	N	15					182
							17	9									
12	2883	X	1992	-0-	-891	-0-	530	1	1450	2	N	11					193
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 31,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

CYPRESS, DEEP (WILCOX) //CONT.// 22444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
JOSEY RANCH GAS UNIT 3 WELL #: 19 RRCID -> 174380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11667 PERF.11248 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	756	-0-	-856	-0-	80	1	676	2	N	-0-			85
02	1456	X	1112	-0-	-344	-0-	110	1	1002	2	N	-0-			85
03	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	277	1	1865	2	N	-0-			85
04	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	676	1	2025	2	N	-0-			85
05	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	831	1	2275	2	N	-0-			85
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	922	1	2190	2	N	-0-			85
07	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	1248	1	1749	2	N	-0-			85
08	3100	N	3290	-0-	190	190	1487	1	1803	2	N	-0-			85
09	3426	X	3236	-0-	-190	-0-	1412	1	1812	2	N	11			96
							12	9							
10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	1313	1	1714	2	N	10			106
							11	9							
11	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	720	1	1639	2	N	9			115
							10	9							
12	1612	X	855	-0-	-757	-0-	417	1	402	2	N	33			148
							36	9							

TOTAL GAS PROD: 28,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

JOSEY RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 20 RRCID -> 176287 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10800 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	15	1	98	2	N	-0-			61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	47	1	424	2	N	-0-			61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	82	1	483	2	N	-0-			61
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	147	1	808	2	N	-0-			61
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	160	1	895	2	N	-0-			61
11	540	N	452	-0-	-88	-0-	58	1	394	2	N	-0-			61
12	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-			61

TOTAL GAS PROD: 3,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 5 WELL #: 22 RRCID -> 198556 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10473 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			59
02	952	X	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-			59
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			59
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			59
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			59
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
11	3000	N	4795	-0-	1795	1795	1830	1	2965	2	N	-0-			59
*12	3100	N	7266	-0-	4166	5961	2725	1	4540	2	N	1			60
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 12,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CYPRESS, DEEP (WILCOX) //CONT.// 22444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
JOSEY RANCH GAS UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 236971 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10753 - 10872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CYPRESS EAGLE (WILCOX) 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
GCER ONSHORE, LLC 298385
DUNCAN, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 233223 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 16030 PERF.11792 - 11822

01	40796 X	32410	-0-	-8386	-0-	31879	2	531	9	N	483	518	1			169
02	34384 X	28219	-0-	-6165	-0-	27724	2	495	9	N	450	357	1			262
03	32240 X	29800	-0-	-2440	-0-	29328	2	472	9	N	429	527	1			164
04	31200 X	27742	-0-	-3458	-0-	27206	2	536	9	N	487	352	1			299
05	32240 X	27218	-0-	-5022	-0-	26823	2	395	9	N	359	531	1			127
06	31200 X	23540	-0-	-7660	-0-	23109	2	431	9	N	392	177	1			342
07	31248 X	24444	-0-	-6804	-0-	24106	2	338	9	N	307	350	1			299
08	29791 X	23512	-0-	-6279	-0-	23190	2	322	9	N	293	343	1			249
09	25110 X	22369	-0-	-2741	-0-	21941	2	428	9	N	389	344	1			294
10	25947 X	23584	-0-	-2363	-0-	23207	2	377	9	N	343	513	1			124
11	23670 X	22785	-0-	-885	-0-	22390	2	395	9	N	359	174	1			309
12	24459 X	21619	-0-	-2840	-0-	21238	2	381	9	N	346	528	1			127

TOTAL GAS PROD: 307,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,637

DUNCAN, F. B. WELL #: 2ST RRCID -> 236221 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11840 - 11860

01	19747 X	11142	-0-	-8605	-0-	10979	2	163	9	N	148	176	1			119
02	17192 X	11270	-0-	-5922	-0-	11105	2	165	9	N	150					269
03	12853 X	12853	-0-	-0-	-0-	12670	2	183	9	N	166	176	1			259
04	12584 X	12584	-0-	-0-	-0-	12408	2	176	9	N	160	177	1			242
05	13157 X	13157	-0-	-0-	-0-	12990	2	167	9	N	152	174	1			220
06	12696 X	12696	-0-	-0-	-0-	12540	2	156	9	N	142	175	1			187
07	13425 X	13425	-0-	-0-	-0-	13263	2	162	9	N	147	177	1			157
08	13671 X	13671	-0-	-0-	-0-	13409	2	262	9	N	238	176	1			219
09	13159 X	13159	-0-	-0-	-0-	13001	2	158	9	N	144	178	1			185
10	13247 X	13247	-0-	-0-	-0-	13083	2	164	9	N	149	182	1			152
11	12570 X	12391	-0-	-179	-0-	12251	2	140	9	N	127					279
12	12989 X	12563	-0-	-426	-0-	12302	2	261	9	N	237	351	1			165

TOTAL GAS PROD: 152,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,960

CYPRESS EAGLE (WILCOX) //CONT.// 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
GCER ONSHORE, LLC //CONT.// 298385
GILBERT-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 236240 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11817 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	10874	-0-	-3262	-0-	10687	2	187	9	N	170	178	1			222
02	11816	X	9865	-0-	-1951	-0-	9564	2	301	9	N	274	356	1			140
03	11346	X	10054	-0-	-1292	-0-	9892	2	162	9	N	147					287
04	10980	X	9357	-0-	-1623	-0-	9237	2	120	9	N	109	176	1			220
05	11346	X	9008	-0-	-2338	-0-	8880	2	128	9	N	116	172	1			164
06	10560	X	8156	-0-	-2404	-0-	7899	2	257	9	N	234	178	1			220
07	10912	X	7592	-0-	-3320	-0-	7474	2	118	9	N	107	177	1			150
08	10044	X	7099	-0-	-2945	-0-	6974	2	125	9	N	114					264
09	7710	X	6217	-0-	-1493	-0-	6118	2	99	9	N	90	174	1			180
10	7967	X	5837	-0-	-2130	-0-	5724	2	113	9	N	103	179	1			104
11	7710	X	5594	-0-	-2116	-0-	5528	2	66	9	N	60					164
12	7595	X	5119	-0-	-2476	-0-	5066	2	53	9	N	48					212

TOTAL GAS PROD: 94,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,572

DUNCAN, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 239837 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11796 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67518	X	58604	-0-	-8914	-0-	57833	2	771	9	N	701	706	1			185
02	60984	X	50125	-0-	-10859	-0-	49321	2	804	9	N	731	707	1			209
03	58497	X	52287	-0-	-6210	-0-	51557	2	730	9	N	664	706	1			167
04	56610	X	36309	-0-	-20301	-0-	35804	2	505	9	N	459	350	1			276
05	58497	X	50459	-0-	-8038	-0-	49829	2	630	9	N	573	699	1			150
06	56610	X	46448	-0-	-10162	-0-	45907	2	541	9	N	492	345	1			297
07	55490	X	46578	-0-	-8912	-0-	46042	2	536	9	N	487	530	1			254
08	52297	X	44497	-0-	-7800	-0-	43990	2	507	9	N	461	521	1			194
09	48060	X	41455	-0-	-6605	-0-	40992	2	463	9	N	421	351	1			264
10	49662	X	41808	-0-	-7854	-0-	41098	2	710	9	N	645	707	1			202
11	46440	X	42862	-0-	-3578	-0-	42203	2	659	9	N	599	539	1			262
12	46593	X	41587	-0-	-5006	-0-	40930	2	657	9	N	597	722	1			137

TOTAL GAS PROD: 553,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,830

GILBERT-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242402 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11885 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49321	X	40123	-0-	-9198	-0-	39369	2	754	9	N	685	892	1			261
02	44548	X	36903	-0-	-7645	-0-	36232	2	671	9	N	610	539	1			332
03	40734	X	38760	-0-	-1974	-0-	37979	2	781	9	N	710	703	1			339
04	39420	X	34823	-0-	-4597	-0-	34203	2	620	9	N	564	709	1			194
05	40734	X	35409	-0-	-5325	-0-	34808	2	601	9	N	546	526	1			214
06	39420	X	32765	-0-	-6655	-0-	32242	2	523	9	N	475	352	1			337
07	40734	X	32758	-0-	-7976	-0-	32287	2	471	9	N	428	499	1			266
08	38750	X	31731	-0-	-7019	-0-	31263	2	468	9	N	425	343	1			348
09	32370	X	29371	-0-	-2999	-0-	28930	2	441	9	N	401	520	1			229
10	33449	X	29397	-0-	-4052	-0-	28911	2	486	9	N	442	354	1			317
11	32370	X	27378	-0-	-4992	-0-	26894	2	484	9	N	440	535	1			222
12	32767	X	26850	-0-	-5917	-0-	26399	2	451	9	N	410	356	1			276

TOTAL GAS PROD: 396,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,136

CYPRESS EAGLE (WILCOX) //CONT.// 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
GCER ONSHORE, LLC //CONT.// 298385
GILBERT-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 244594 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10185 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4272	-0-	-409	-0-	3996	2	276	9	N	251	179	1			187
02	4228	X	3572	-0-	-656	-0-	3360	2	212	9	N	193	175	1			205
03	3937	X	3920	-0-	-17	-0-	3762	2	158	9	N	144	177	1			172
04	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3568	2	328	9	N	298	179	1			291
05	3937	X	3802	-0-	-135	-0-	3584	2	218	9	N	198	345	1			144
06	3810	X	3581	-0-	-229	-0-	3441	2	140	9	N	127					271
07	3937	X	3700	-0-	-237	-0-	3435	2	265	9	N	241	348	1			164
08	3937	X	3546	-0-	-391	-0-	3393	2	153	9	N	139	176	1			127
09	3360	X	3346	-0-	-14	-0-	3138	2	208	9	N	189	179	1			137
10	3472	X	3391	-0-	-81	-0-	3153	2	238	9	N	216	174	1			179
11	3360	X	3119	-0-	-241	-0-	2967	2	152	9	N	138	173	1			144
12	3472	X	3081	-0-	-391	-0-	2899	2	182	9	N	165	174	1			135

TOTAL GAS PROD: 43,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,299

GILBERT-FREEMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 263493 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11810 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58404	X	38678	-0-	-19726	-0-	37752	2	926	9	N	842	899	1			232
02	52752	X	32509	-0-	-20243	-0-	31879	2	630	9	N	573	538	1			267
03	40548	X	33628	-0-	-6920	-0-	32784	2	844	9	N	767	713	1			321
04	39240	X	29879	-0-	-9361	-0-	29292	2	587	9	N	534	526	1			329
05	40548	X	29279	-0-	-11269	-0-	28665	2	614	9	N	558	707	1			180
06	37440	X	24912	-0-	-12528	-0-	24362	2	550	9	N	500	346	1			334
07	35991	X	23089	-0-	-12902	-0-	22584	2	505	9	N	459	526	1			267
08	33635	X	21947	-0-	-11688	-0-	21431	2	516	9	N	469	350	1			386
09	24870	X	20193	-0-	-4677	-0-	19828	2	365	9	N	332	529	1			189
10	25699	X	19850	-0-	-5849	-0-	19351	2	499	9	N	454	179	1			464
11	24870	X	17873	-0-	-6997	-0-	17499	2	374	9	N	340	533	1			271
12	23095	X	18561	-0-	-4534	-0-	18143	2	418	9	N	380	357	1			294

TOTAL GAS PROD: 310,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,208

CYPRESS RAVEN (WILCOX) 22472 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CYPRESS E & P CORPORATION 195903
GARDNER DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 257155 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9838 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110980	#	97423	-0-	-13557	-0-	94944	2	2479	9	N	2254	2285	1			395
02	97216	#	81131	-0-	-16085	-0-	79119	2	2012	9	N	1829	1928	1			296
03	98518		89106	-0-	-9412	-0-	86922	2	2184	9	N	1985	1742	1			539
04	94290	#	84700	-0-	-9590	-0-	82673	2	2027	9	N	1843	1741	1			641
05	0	W	73360	-0-	73360	73360	71594	2	1766	9	N	1605	1818	1			428
06	0	W	84527	-0-	84527	157887	82551	2	1976	9	N	1796	1737	1			487
07	0	W	86166	-0-	86166	244053	84234	2	1932	9	N	1756	1720	1			523
08	0	W	83983	-0-	83983	328036	82135	2	1848	9	N	1680	1723	1			480
09	244053		80478	-0-	-163575	164461	78705	2	1773	9	N	1612	1395	1			697
10	87327		82025	-0-	-5302	159159	80222	2	1803	9	N	1639	1930	1			406
11	84510		75922	-0-	-8588	150571	74162	2	1760	9	N	1600	1594	1			412
12	403212		73137	-0-	-330075	-0-	71447	2	1690	9	N	1536	1637	1			311

TOTAL GAS PROD: 991,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,135

CYPRESS POND (UPPER COOK MTN) 22474 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
TEMPLE INLAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 208692 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11695 PERF.11530 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-		310	1	12709	2	N	380	195	1	1	8	276
								418	9									
02	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-		280	1	11271	2	N	314	363	1			227
								345	9									
03	14012	X	10981	-0-	-3031	-0-		310	1	10264	2	N	370	1	8			596
								407	9									
04	13560	X	9176	-0-	-4384	-0-		300	1	8558	2	N	289	386	1			499
								318	9									
05	14012	X	8994	-0-	-5018	-0-		310	1	8379	2	N	277	579	1			197
								305	9									
06	12990	X	10111	-0-	-2879	-0-		300	1	9353	2	N	416					613
								458	9									
07	13175	X	9156	-0-	-4019	-0-		298	1	8547	2	N	283	762	1			134
								311	9									
08	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-		310	1	11078	2	N	396	380	1			150
								436	9									
09	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-		282	1	8641	2	N	320	159	1			311
								352	9									
10	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-		307	1	8801	2	N	376	363	1			324
								414	9									
11	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-		297	1	8156	2	N	356	550	1			130
								392	9									
*12	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-		310	1	8120	2	N	354					484
								389	9									

TOTAL GAS PROD: 122,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,131

STONE 'B' WELL #: 1 RRCID -> 262652 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11236 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130967	X	130967	-0-	-0-	-0-		310	1	123915	2	N	6129	5491	1			862
								6742	9									
02	115059	X	115059	-0-	-0-	-0-		280	1	108951	2	N	5298	5252	1			908
								5828	9									
03	126467	X	126467	-0-	-0-	-0-		310	1	120444	2	N	5194	5568	1	1	8	533
								5713	9									
04	129243	X	129243	-0-	-0-	-0-		300	1	122300	2	N	6039	5402	1	1	8	1169
								6643	9									
05	127473	X	127473	-0-	-0-	-0-		307	1	121574	2	N	5084	5771	1	1	8	481
								5592	9									
06	122138	X	122138	-0-	-0-	-0-		294	1	116480	2	N	4876	4854	1			503
								5364	9									
07	129167	X	129167	-0-	-0-	-0-		310	1	122915	2	N	5402	5628	1			277
								5942	9									
08	132737	X	132737	-0-	-0-	-0-		310	1	126765	2	N	5147	5033	1			391
								5662	9									
09	128940	X	122272	-0-	-6668	-0-		291	1	116404	2	N	5070	5062	1			399
								5577	9									
10	130935	X	130935	-0-	-0-	-0-		310	1	125027	2	N	5089	5025	1			463
								5598	9									
11	128460	X	107462	-0-	-20998	-0-		279	1	102420	2	N	4330	4407	1			386
								4763	9									
12	132742	X	131785	-0-	-957	-0-		310	1	126095	2	N	4891	4507	1			770
								5380	9									

TOTAL GAS PROD: 1,505,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,549

D.H.J. (YEGUA 4550) 22597 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALLER
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
HARRIS & SMITH WELL #: 1 RRCID -> 087099 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 4559 - 4563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DABOVAL (FRIO #4 5500) 22688 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
DABOVAL A WELL #: 9 RRCID -> 258259 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5556 - 5561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DABOVAL (FRIO #7-6220) 22688 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
C. J. DABOVAL -A- WELL #: 8 RRCID -> 262155 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6248 - 6252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	16381	-0-	13281	32186	15118	2	1263	9	Y	1148	1206	1			296
02	9050	9050	-0-	-0-	32186	7651	2	1399	9	Y	1272	1211	1			357
03	18600	3045	-0-	-15555	16631	1516	2	1529	9	Y	1390	1392	1			355
04	14059	2129	-0-	-11930	4701	707	2	1422	9	Y	1293	1389	1			259
05	1811	1811	-0-	-0-	4701	484	2	1327	9	Y	1206	1184	1			281
06	1552	1551	-0-	-1	4700	408	2	1143	9	Y	1039	1086	1			234
07	1948	1948	-0-	-0-	4700	743	2	1205	9	Y	1095	1171	1			158
08	1778	1778	-0-	-0-	4700	631	2	1147	9	Y	1043	979	1			222
09	1503	1503	-0-	-0-	4700	603	2	900	9	Y	818	807	1			233
10	1663	1663	-0-	-0-	4700	780	2	883	9	Y	803	803	1			233
11	3000 N	2921	-0-	-79	4621	1883	2	1038	9	Y	944	930	1			247
*12	3100 N	6037	-0-	2937	7558	4759	2	1278	9	Y	1162	1110	1			298

TOTAL GAS PROD: 49,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,213

DABOVAL (FRIO 6800) 22688 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
REITZ G. U. WELL #: 1 RRCID -> 187706 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6828 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766		5591	-0-	-175	8	5583	2	8	9	N	7					55
02	5010	R	5002	-0-	-8	-0-	4994	2	8	9	N	7					62
03	5024	R	5024	-0-	-0-	-0-	5016	2	8	9	N	7					69
04	22991		22991	-0-	-0-	-0-	22816	2	175	9	N	159	179	1			49
05	26885		26885	-0-	-0-	-0-	26765	2	120	9	N	109					158
06	26649		26649	-0-	-0-	-0-	26562	2	87	9	N	79	156	1			81
07	27674		27674	-0-	-0-	-0-	27556	2	118	9	N	107	161	1			27
08	25924		25924	-0-	-0-	-0-	25807	2	117	9	N	106					133
09	27228		27228	-0-	-0-	-0-	27107	2	121	9	N	110	146	1			97
10	27072	R	27072	-0-	-0-	-0-	26951	2	121	9	N	110	159	1			48
11	26790	#	26716	-0-	-74	-0-	26595	2	121	9	N	110					158
*12	28562	R	28562	-0-	-0-	-0-	28420	2	142	9	N	129	155	1			132

TOTAL GAS PROD: 255,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,040

DABOVAL (5380) 22688 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
DABOVAL, C. J. WELL #: A 6 RRCID -> 150608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7508 PERF. 4500 - 4540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DABOVAL (7180) 22688 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
DABOVAL, C.J. WELL #: A 5 RRCID -> 093125 COMPL. DATE 07/00/1980 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7178 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLARDSVILLE (WILCOX) 22821 500 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 261188 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7564 - 7571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	940	R	940	-0-	-0-	-0-	342	2	598	9	N	544	526	1	165
02	795	R	795	-0-	-0-	-0-	268	2	527	9	N	479	532	1	112
03	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	531	533	1	110
04	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	513	499	1	124
05	682	#	590	-0-	-92	-0-	75	2	515	9	N	468	347	1	245
06	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	486	352	2	379
07	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	451	541	1	289
08	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	417	347	1	359
09	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					N	446	529	1	276
10	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	445	534	1	187
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	419	357	1	249
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	397	539	1	107

TOTAL GAS PROD: 2,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,596

DAMASCUS (CARTER) 22876 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
XTO ENERGY INC. 945936
CARTER BROTHERS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 191849 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8883 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	301 204	1 9	5899	2	Y	185	195	1	38
02	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	298	1	4657	2	Y	-0-			38
03	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	347	1	5317	2	Y	-0-			38
04	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	296 169	1 9	4616	2	Y	154	115	1	77
05	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	298	1	4988	2	Y	-0-			77
06	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	273	1	4698	2	Y	-0-			77
07	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	293	1	5415	2	Y	-0-			77
08	5673	X	4212	-0-	-1461	-0-	260 34	1 9	3918	2	Y	31			108
09	5130	X	4992	-0-	-138	-0-	294 31	1 9	4667	2	Y	28			136
10	5704	X	5548	-0-	-156	-0-	332 13	1 9	5203	2	Y	12	104	1	44
11	5520	X	4765	-0-	-755	-0-	279	1	4486	2	Y	-0-			44
12	5704	X	5294	-0-	-410	-0-	296 7	1 9	4991	2	Y	6			50

TOTAL GAS PROD: 62,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

BLACKSTONE WELL #: 1 RRCID -> 191854 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9016 - 9076

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	29	72	1	-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2013 - PLUGGED 04-29-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 29

DAMASCUS (SEAMANS) 22876 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SEAMANS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 086345 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9150 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	474	1	6015	2	N	-0-					80
02	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	408	1	5425	2	N	27					107
							30	9									
03	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	399	1	4802	2	N	20					127
							22	9									
04	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	387	1	4814	2	N	11					138
							12	9									
05	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	431	1	4589	2	N	19					157
							21	9									
06	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	402	1	4659	2	N	9					166
							10	9									
07	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	402	1	4795	2	N	-0-					166
08	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	326	1	4074	2	N	25					191
							28	9									
09	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	325	1	3749	2	N	5					196
							6	9									
*10	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	448	1	5469	2	N	-0-					196
11	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	275	1	3263	2	N	212					212
							233	9									
*12	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	393	1	4831	2	N	15					227
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 61,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5 WELL #: 5 RRCID -> 102341 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9092 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	978	1	12398	2	Y	-0-					285
02	13384	X	10236	-3148	-0-	-0-	711	1	9422	2	Y	94					379
							103	9									
03	14818	X	11985	-2833	-0-	-0-	911	1	11011	2	Y	57	338	1			98
							63	9									
04	14340	X	12312	-2028	-0-	-0-	916	1	11366	2	Y	27					125
							30	9									
05	13144	X	11342	-1802	-0-	-0-	966	1	10321	2	Y	50					175
							55	9									
06	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	1042	1	12031	2	Y	184	124	1			235
							202	9									
07	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	1042	1	12376	2	Y	18	124	1			129
							20	9									
08	13267	X	13267	-0-	-0-	-0-	977	1	12218	2	Y	65					194
							72	9									
09	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	1021	1	11747	2	Y	64					258
							70	9									
10	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	1039	1	12723	2	Y	45					303
							50	9									
11	12990	X	12429	-561	-0-	-0-	959	1	11411	2	Y	54					357
							59	9									
*12	13423	X	13304	-119	-0-	-0-	999	1	12284	2	Y	19	180	1			196
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 151,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 677

DAMASCUS (SEAMANS) //CONT.// 22876 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BIRCH, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 105098 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9108 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	483	-0-	-1284	-0-	35	1	448	2	N	-0-					116
02	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	59	147	1			28
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					28
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

XTO ENERGY INC. 945936
ANICO WELL #: 6 RRCID -> 215524 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9997 - 10026

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	28	1			12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 46

ANICO WELL #: 5 RRCID -> 216206 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9826 - 9876

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	28	1			12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 46

DAMASCUS (WOODBINE) 22876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
DORRANCE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 078511 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9409 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	1325	-0-	-1558	-0-	97	1	1228	2	N	-0-			159
02	2800	N	2928	-0-	128	128	205	1	2723	2	N	-0-			159
03	2821	N	1901	-0-	-920	-0-	145	1	1756	2	N	-0-			159
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	118	1	1458	2	N	-0-			159
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	97	1	1040	2	N	45			204
							50	9							
06	3138		1790	-0-	-1348	-0-	143	1	1647	2	N	-0-			204
07	2945		1837	-0-	-1108	-0-	143	1	1694	2	N	-0-			204
08	2382	R	2382	-0-	-0-	-0-	176	1	2206	2	N	-0-			204
09	2850		1561	-0-	-1289	-0-	122	1	1400	2	N	35			239
							39	9							
*10	2945		1223	-0-	-1722	-0-	92	1	1130	2	N	1			240
							1	9							
11	2850		2570	-0-	-280	-0-	179	1	2127	2	N	240			240
							264	9							
*12	2387	#	1680	-0-	-707	-0-	125	1	1542	2	N	12			252
							13	9							

TOTAL GAS PROD: 21,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

DAMASCUS (WOODBINE 9230) 22876 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
XTO ENERGY INC. 945936
BIRCH, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194357 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9350 - 9360

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMASCUS (WOODBINE 9300) 22876 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BIRCH, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 080716 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9296 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	124	1	1575	2	N	-0-					127
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	134	1	1771	2	N	23					150
							25	9									
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	122	1	1480	2	N	17					167
							19	9									
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	129	1	1599	2	N	30					197
							33	9									
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	123	1	1316	2	N	12					209
							13	9									
06	1560	N	744	-0-	-816	-0-	59	1	685	2	N	-0-					209
07	1829	N	763	-0-	-1066	-0-	59	1	704	2	N	-0-					209
08	1457	N	1340	-0-	-117	-0-	99	1	1240	2	N	1					210
							1	9									
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	111	1	1276	2	N	-0-					210
*10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	75	1	921	2	N	-0-					210
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	102	1	1216	2	N	214					214
							235	9									
*12	1426	N	1135	-0-	-291	-0-	85	1	1050	2	N	-0-					214

TOTAL GAS PROD: 16,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

DAMASCUS (WOODBINE 9330) 22876 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
DORRANCE WELL #: 7 A RRCID -> 083222 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9324 - 9332

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMASCUS (WOODBINE 9330) //CONT.// 22876 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ANICO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090403 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9170 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2200	-0-	-466	-0-	161	1	2039	2	Y	-0-					117
02	2408	X	1686	-0-	-722	-0-	118	1	1558	2	Y	9	72	1			54
							10	9									
03	2790	X	2221	-0-	-569	-0-	169	1	2048	2	Y	4					58
							4	9									
04	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	187	1	2318	2	Y	4					62
							4	9									
05	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	225	1	2404	2	Y	-0-					62
06	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	187	1	2155	2	Y	5					67
							6	9									
07	2604	N	2404	-0-	-200	-0-	187	1	2217	2	Y	-0-					67
08	3100	N	3244	-0-	144	144	239	1	2993	2	Y	11					78
							12	9									
09	2854	N	2710	-0-	-144	-0-	217	1	2492	2	Y	1					79
							1	9									
*10	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	209	1	2554	2	Y	2					81
							2	9									
11	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	253	1	3011	2	Y	92					92
							101	9									
*12	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	256	1	3146	2	Y	-0-	67	7			25

TOTAL GAS PROD: 31,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

CARTER BROS WELL #: 1 RRCID -> 090567 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9049 - 9061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	113	1	1430	2	Y	-0-					194
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	112	1	1489	2	Y	28	127	1			95
							31	9									
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	158	1	1913	2	Y	11					106
							12	9									
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	137	1	1701	2	Y	12					118
							13	9									
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	86	1	922	2	Y	-0-					118
06	2010	N	1662	-0-	-348	-0-	132	1	1521	2	Y	8					126
							9	9									
07	1922	N	1696	-0-	-226	-0-	132	1	1564	2	Y	-0-					126
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	131	1	1636	2	Y	20					146
							22	9									
09	1860	X	1361	-0-	-499	-0-	109	1	1250	2	Y	2					148
							2	9									
*10	1705	X	1293	-0-	-412	-0-	97	1	1193	2	Y	3					151
							3	9									
11	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	140	1	1671	2	Y	169					169
							186	9									
*12	1798	X	1710	-0-	-88	-0-	129	1	1581	2	Y	-0-	126	7			43

TOTAL GAS PROD: 19,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

CARTER BROTHERS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 099304 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8952 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMASCUS (WOODBINE 9330) //CONT.// 22876 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CARTER BROS. GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 102051 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	68	1	859	2	Y	-0-					45
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	67	1	886	2	Y	9					54
							10	9									
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	111	1	1338	2	Y	11					65
							12	9									
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	76	1	941	2	Y	3					68
							3	9									
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	87	1	933	2	Y	206					274
							227	9									
*06	1410	N	625	-0-	-785	-0-	50	1	575	2	Y	-0-	190	1			84
*07	1054	N	643	-0-	-411	-0-	50	1	592	2	Y	1					85
							1	9									
08	1240	N	901	-0-	-339	-0-	67	1	834	2	Y	-0-					84
09	690	N	560	-0-	-130	-0-	45	1	515	2	Y	-0-					84
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	55	1	676	2	Y	8					92
							9	9									
11	870	N	543	-0-	-327	-0-	42	1	501	2	Y	-0-					92
*12	589	N	377	-0-	-212	-0-	28	1	349	2	Y	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 10,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

XTO ENERGY INC. 945936
ANICO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209493 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9103 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	286	-0-	-613	-0-	264	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	266	1	626	2	Y	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	323	1	527	2	Y	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	275	1	693	2	Y	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	320	1	498	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	461	-0-	-199	-0-	252	1	209	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	500	-0-	-182	-0-	236	1	264	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	491	-0-	-191	-0-	204	1	287	2	Y	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	265	1	301	2	Y	28					28
							31	9									
10	496	N	438	-0-	-58	-0-	244	1	181	2	Y	12	28	1			12
							13	9									
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	274	1	350	2	Y	-0-					12
*12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	300	1	640	2	Y	6					18
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 7,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1) 22898 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
H & M RESOURCES, LLC 341514
SMITH, T. L. WELL #: 18 RRCID -> 160281 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 3360 - 3368

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANBURY (FRIO 7500) 22954 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
LINAN OIL & GAS, INC. 500806
HOLLAND, JOHN WELL #: 1 U RRCID -> 005949 COMPL. DATE 05/09/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7518 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANBURY (NODOSARIA) 22954 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BXP OPERATING, LLC 042191
KILROY-VRAZEL WELL #: 1 RRCID -> 124695 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8983 - 8998

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511		1895	-0-	-616	-0-	353	1	1542	2	N	-0-					-0-
02	2268		1539	-0-	-729	-0-	337	1	1202	2	N	-0-					-0-
03	2662		2662	-0-	-0-	-0-	692	1	1970	2	N	-0-					-0-
04	2702		2702	-0-	-0-	-0-	579	1	2123	2	N	-0-					-0-
05	2294	#	2195	-0-	-99	-0-	597	1	1598	2	N	-0-					-0-
06	2430		2231	-0-	-199	-0-	193	1	2038	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2428	-0-	-83	-0-	328	1	2100	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	1991	-0-	-210	-0-	341	1	1650	2	N	-0-					-0-
09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	303	1	2153	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	2194	-0-	-224	-0-	325	1	1869	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3915	-0-	915	915	319	1	3596	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3162	-0-	62	977	466	1	2696	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANBURY DOME (5655 SAND) 22975 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
BXP OPERATING, LLC 042191
BENNETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 198252 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7054 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	2021	1	8826	2	N	10	10	8			25
							11	9									
02	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	1503	1	5364	2	N	2	2	8			25
							2	9									
03	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	2154	1	6128	2	N	-0-					25
04	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	1537	1	5639	2	N	1	1	8			25
							1	9									
05	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	1340	1	3588	2	N	-0-					25
06	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	943	1	9959	2	N	-0-					25
07	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	986	1	6305	2	N	-0-					25
08	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	966	1	4672	2	N	-0-					25
09	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	612	1	4360	2	N	1	1	8			25
							1	9									
10	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	1049	1	5732	2	N	-0-					25
							397	5									
11	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	713	1	4328	2	N	-0-					25
12	2945	X	1779	-0-	-1166	-0-	518	1	1262	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 80,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BENNETT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 206057 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8924 - 8982

01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	306	1	1339	2	N	-0-					83
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	327	1	1168	2	N	-0-					83
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	479	1	1362	2	N	-0-					83
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	420	1	1543	2	N	-0-					83
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	514	1	1378	2	N	-0-					83
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	175	1	1854	2	N	-0-					83
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	253	1	1616	2	N	-0-					83
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	244	1	1180	2	N	-0-					83
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	173	1	1229	2	N	-0-					83
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	209	1	1204	2	N	-0-					83
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	122	1	1375	2	N	-0-					83
*12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	218	1	1260	2	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 19,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANBURY DOME (5655 SAND) //CONT.// 22975 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
BENNETT ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212366 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7631 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	1657	1	1628	2	N	-0-					61
							8446	5									
02	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	1690	1	1376	2	N	-0-					61
							7607	5									
03	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	2714	1	6601	2	N	-0-					61
							1799	5									
04	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	2173	1	7208	2	N	-0-					61
							1077	5									
05	19214	X	19214	-0-	-0-	-0-	2550	1	14876	2	N	-0-					61
							1788	5									
06	15580	X	15580	-0-	-0-	-0-	1323	1	12344	2	N	-0-					61
							1913	5									
07	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	1852	1	10277	2	N	-0-					61
							1989	5									
08	15349	X	15349	-0-	-0-	-0-	2551	1	11027	2	N	-0-					61
							1771	5									
09	14969	X	14969	-0-	-0-	-0-	1802	1	11523	2	N	-0-					61
							1644	5									
10	14501	X	14501	-0-	-0-	-0-	2092	1	10820	2	N	-0-					61
							1589	5									
11	11948	X	11948	-0-	-0-	-0-	1107	1	10841	2	N	-0-					61
*12	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	1537	1	7522	2	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 158,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 218348 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8243 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3082	-0-	-359	-0-	525	1	1765	2	N	-0-					54
							792	5									
02	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	955	1	2496	2	N	-0-					54
							1490	5									
03	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	1934	1	4424	2	N	-0-					54
							1730	5									
04	17369	X	17369	-0-	-0-	-0-	13649	2	3720	5	N	-0-					54
05	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	1772	1	3498	2	N	-0-					54
							1969	5									
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	215	1	3222	5	N	-0-					54
07	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	1135	1	5123	2	N	-0-					54
							2705	5									
08	3441	X	939	-0-	-2502	-0-	84	1	855	5	N	-0-					54
09	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	479	1	1431	2	N	-0-					54
							2492	5									
10	3441	X	2765	-0-	-676	-0-	319	1	2446	5	N	-0-					54
*11	3330	X	935	-0-	-2395	-0-	259	1	676	2	N	-0-					54
*12	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	856	1	3091	2	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 66,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANBURY DOME (5655 SAND) //CONT.// 22975 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
RICE, I. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179049 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8124 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 191427 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 8694 - 8700

01	403	X	285	-0-	-118	-0-	27 9	1 9	249	2	N	8					90
02	364	X	146	-0-	-218	-0-	24 11	1 9	111	2	N	10					100
03	372	X	234	-0-	-138	-0-	21 6	1 9	207	2	N	5					105
04	330	X	93	-0-	-237	-0-	8 2	1 9	83	2	N	2					107
05	357	X	357	-0-	-0-	-0-	19 4	1 9	334	2	N	4					111
06	270	X	57	-0-	-213	-0-	21 2	1 9	34	2	N	2					113
07	248	X	44	-0-	-204	-0-	42	2	2	9	N	2					115
08	372	X	88	-0-	-284	-0-	18 3	1 9	67	2	N	3					118
09	360	X	93	-0-	-267	-0-	14 1	1 9	78	2	N	1					119
10	372	X	300	-0-	-72	-0-	17 7	1 9	276	2	N	6					125
11	522	X	522	-0-	-0-	-0-	29 4	1 9	489	2	N	4					129
*12	232	X	232	-0-	-0-	-0-	22 10	1 9	200	2	N	9					138

TOTAL GAS PROD: 2,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

URBAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229741 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8451 - 8491

01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					25
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					25
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					25
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					25
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					25
06	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					25
07	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					25
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					25
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					25
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					25
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					25
12	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARTEZ (HACKBERRY) 23195 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
LONGLEY, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 228413 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9744 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63116		62832	-0-	-284	-0-		10	1	61900	2	N	838	914	1			167
								922	9									
02	58110		58110	-0-	-0-	-0-		10	1	57262	2	N	762	739	1			190
								838	9									
03	64504		64504	-0-	-0-	-0-		10	1	63526	2	N	880	748	1			322
								968	9									
04	61785		61785	-0-	-0-	-0-		10	1	60882	2	N	812	899	1			235
								893	9									
05	63937		63937	-0-	-0-	-0-		10	1	63337	2	N	536	716	1			55
								590	9									
06	60000		58565	-0-	-1435	-0-		10	1	57270	2	N	1168	1063	1			160
								1285	9									
07	64820		64820	-0-	-0-	-0-		10	1	63846	2	N	876	890	1			146
								964	9									
08	65186		65186	-0-	-0-	-0-		10	1	64196	2	N	891	916	1			121
								980	9									
09	61906		61906	-0-	-0-	-0-		10	1	60972	2	N	840	696	1			265
								924	9									
10	65619		65619	-0-	-0-	-0-		10	1	64624	2	N	895	913	1			247
								985	9									
11	64983		64983	-0-	-0-	-0-		10	1	64030	2	N	857	897	1			207
								943	9									
*12	66975		66975	-0-	-0-	-0-		10	1	65940	2	N	932	987	1			152
								1025	9									

TOTAL GAS PROD: 759,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,287

DAY 23562 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
WINDY HILL WELL #: 1 RRCID -> 258095 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8484 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930		-0-	-0-	-930	5262						N	-0-					175
02	840		-0-	-0-	-840	4422						N	-0-					175
03	930		100	-0-	-830	3592		46	2	54	9	N	49					224
04	900		497	-0-	-403	3189		144	2	353	9	N	321	333	1			212
05	3100	N	607	-0-	-2493	696		55	2	552	9	N	502	661	1			53
06	696	N	-0-	-0-	-696	-0-						N	567	341	1			279
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-						N	624	681	1			222
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-						N	657	669	1			210
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	757	690	1			277
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	910	1020	1			167
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	733	666	1			234
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	779	687	1			326

TOTAL GAS PROD: 1,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,899

DAYTON, NORTH 23604 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
DEERING, J. A. TR. -D- WELL #: 2 RRCID -> 132238 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8130 - 8192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEERING, J. A. TR. -D- WELL #: 4 RRCID -> 132534 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8172 - 8219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAYTON, NORTH (MIOCENE 2400) 23604 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
BALDWIN, R. B., -C- O/A WELL #: 3 RRCID -> 005959 COMPL. DATE 12/18/1956 TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2426 - 2442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAYTON, NORTH (MIOCENE 2400) //CONT.// 23604 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
MAGNUM ENGINEERING COMPANY //CONT.// 521539
WILLIAMS, J. D. -C- WELL #: 28 RRCID -> 155453 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3460 - 3661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAYTON, NORTH (YEGUA 8400) 23604 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
DEERING, J. A., TR. -D- WELL #: 3 RRCID -> 005965 COMPL. DATE 04/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8309 - 8318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAYTON, NORTH (5000 SAND) 23604 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
WILLIAMS, J. D. 'B' WELL #: 23 RRCID -> 189093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3430 - 3450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN LAKE (WILCOX 12950) 23745 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
DEAN, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 091342 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12922 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	69	1	31	2	N	-0-					93
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	46	1	39	2	N	-0-					93
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	128	1	72	2	N	-0-					93
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	44	1	46	2	N	-0-					93
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	112	1	93	2	N	-0-					93
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	73	1	87	2	N	-0-					93
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	28	1	412	2	N	-0-					93
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					93
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	12	1	8	2	N	-0-					93
*10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	188	1	252	2	N	-0-					93
*11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	73	1	67	2	N	-0-					93
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	171	1	304	2	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 2,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 120941 COMPL. DATE 03/18/1986 TOTAL DEPTH 14218 PERF.12970 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSIER, BARRIE DEAN WELL #: 1 RRCID -> 160045 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12962 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	734	1	331	2	N	67					743
							74	9									
02	1204	N	379	-0-	-825	-0-	190	1	160	2	N	26	178	1			591
							29	9									
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	644	1	361	2	N	131					722
							144	9									
04	1110	N	808	-0-	-302	-0-	381	1	404	2	N	21	177	1			566
							23	9									
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	534	1	446	2	N	107					673
							118	9									
06	1110	N	877	-0-	-233	-0-	357	1	423	2	N	88	165	1			596
							97	9									
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	56	1	819	2	N	85					681
							94	9									
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	356	1	744	2	N	68	138	1			611
							75	9									
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	529	1	321	2	N	21					632
							23	9									
*10	961	N	809	-0-	-152	-0-	316	1	424	2	N	63					695
							69	9									
*11	1140	N	781	-0-	-359	-0-	399	1	371	2	N	10					705
							11	9									
12	899	N	683	-0-	-216	-0-	227	1	403	2	N	48					753
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 10,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 735

DEAN LAKE (WILCOX 12950) //CONT.// 23745 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
WOOD, VALDA WELL #: 1 RRCID -> 179461 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN LAKE (WILCOX 13000 HERB) 23745 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BLAKE, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 155737 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13030 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	R	61	-0-	-0-	-0-	42	1	19	2	N	-0-					33
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					33
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					33
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*11	155	R	155	-0-	-0-	-0-	80	1	75	2	N	-0-					33
*12	285	R	285	-0-	-0-	-0-	103	1	182	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN LAKE (WILCOX 13300) 23745 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 157755 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 14238 PERF.13370 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	372	1	168	2	N	-0-					229
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	133	1	112	2	N	10	69	1			170
							11	9									
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	301	1	169	2	N	12					182
							13	9									
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	185	1	195	2	N	-0-					182
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	254	1	211	2	N	-0-					182
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	156	1	184	2	N	-0-					182
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	34	1	491	2	N	11					193
							12	9									
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	207	1	433	2	N	13	36	1			170
							14	9									
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	268	1	162	2	N	-0-					170
*10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	167	1	223	2	N	-0-					170
*11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	251	1	234	2	N	-0-					170
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	162	1	288	2	N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 5,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

WOOD, VALDA WELL #: 1 RRCID -> 179457 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	555	-0-	-220	-0-	383	1	172	2	N	-0-					137
02	700	X	296	-0-	-404	-0-	117	1	98	2	N	74	89	1			122
							81	9									
03	775	X	535	-0-	-240	-0-	343	1	192	2	N	-0-					122
04	720	X	550	-0-	-170	-0-	267	1	283	2	N	-0-					122
05	558	X	450	-0-	-108	-0-	245	1	205	2	N	-0-					122
06	540	X	445	-0-	-95	-0-	204	1	241	2	N	-0-					122
07	600	X	600	-0-	-0-	-0-	38	1	562	2	N	-0-					122
08	780	X	780	-0-	-0-	-0-	252	1	528	2	N	-0-					122
09	540	X	480	-0-	-60	-0-	299	1	181	2	N	-0-					122
*10	589	X	505	-0-	-84	-0-	216	1	289	2	N	-0-					122
*11	750	X	495	-0-	-255	-0-	257	1	238	2	N	-0-					122
12	775	X	450	-0-	-325	-0-	162	1	288	2	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 6,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

MAGNOLIA SWD L.L.P. 521512
MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 228947 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5752 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKERS PRAIRIE (BAYER 5400) 23861 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WALKER -D- WELL #: 1 RRCID -> 063591 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	#	5494	-0-	-520	-0-	775	1	4719	2	N	-0-					81
02	5264	#	5080	-0-	-184	-0-	700	1	4380	2	N	-0-					81
03	5673	#	5344	-0-	-329	-0-	775	1	4557	2	N	11					92
							12	9									
04	5490	#	5270	-0-	-220	-0-	750	1	4506	2	N	13					105
							14	9									
05	5673	#	4572	-0-	-1101	-0-	675	1	3887	2	N	9					114
							10	9									
06	5430	#	5292	-0-	-138	-0-	750	1	4531	2	N	10					124
							11	9									
07	5611	#	4387	-0-	-1224	-0-	750	1	3634	2	N	3					127
							3	9									
08	5992	R	5992	-0-	-0-	-0-	775	1	5206	2	N	10					137
							11	9									
09	5469	R	5469	-0-	-0-	-0-	750	1	4669	2	N	45					182
							50	9									
10	5456	#	5452	-0-	-4	-0-	775	1	4664	2	N	12					194
							13	9									
11	5790	#	4980	-0-	-810	-0-	750	1	4213	2	N	15					209
							17	9									
12	5983	#	5285	-0-	-698	-0-	775	1	4504	2	N	5					214
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 62,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

DECKERS PRAIRIE (LA GLORIA LWR.) 23861 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
F.I.G. ENERGY, LLC 257281
STEELE, N. RUTH WELL #: 1 RRCID -> 135171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11660 PERF. 8991 - 9098

01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					117
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					117
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					117
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					117
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYER, G. WELL #: 1 RRCID -> 137993 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 9514 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKERS PRAIRIE (LA GLORIA LWR.)//CONT.// 23861 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
F.I.G. ENERGY, LLC //CONT.// 257281
BAYER, G. WELL #: 2 RRCID -> 155426 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9180 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKERS PRAIRIE (PITTS) 23861 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
BRAUTIGAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130120 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5438 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKERS PRAIRIE (WILCOX) 23861 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
F.I.G. ENERGY, LLC 257281
MICHEL ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155147 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9152 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					12
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					12
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					12
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					12
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKERS PRAIRIE (WILCOX-GRAHAM) 23861 907 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
VELOCITY OIL AND GAS, LLC 884469
KEMPERS WELL #: 1 RRCID -> 138664 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11536 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKERS PRAIRIE (WILCOX H) 23861 908 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
SCHOENFELD WELL #: 2 RRCID -> 157194 COMPL. DATE 07/06/1995 TOTAL DEPTH 12797 PERF.12500 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	113	1	42	2	N	-0-					504
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	101	1	39	2	N	-0-					504
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	198	1	107	2	N	-0-					504
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	147	1	283	2	N	-0-					504
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	253	1	212	2	N	-0-					504
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	340	1	110	2	N	-0-					504
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	296	1	169	2	N	-0-					504
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	318	1	147	2	N	-0-					504
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	339	1	111	2	N	-0-					504
10	465	N	285	-0-	-180	-0-	230	1	55	2	N	-0-					504
11	450	N	306	-0-	-144	-0-	210	1	75	2	N	19					523
							21	9									
12	465	N	145	-0-	-320	-0-	26	1	67	2	N	47					570
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 4,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

DECKERS PRAIRIE (WILCOX 9120) 23861 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
SCHOENFELD WELL #: 1 RRCID -> 101905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9013 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANCHOR FINANCIAL WELL #: 1 RRCID -> 119286 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 12017 PERF. 8980 - 9115

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	310	-0-	-310	-0-	226	1	84	2	N	-0-					140
02	280	N	220	-0-	-60	-0-	158	1	62	2	N	-0-					140
03	465	N	310	-0-	-155	-0-	201	1	109	2	N	-0-					140
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	187	1	363	2	N	-0-					140
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	253	1	212	2	N	-0-					140
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	340	1	110	2	N	-0-					140
07	558	N	465	-0-	-93	-0-	296	1	169	2	N	-0-					140
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	318	1	147	2	N	-0-					140
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	339	1	111	2	N	-0-					140
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	376	1	89	2	N	-0-					140
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	453	1	160	2	N	-0-					140
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	135	1	350	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 5,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKERS PRAIRIE (WILCOX 10750) 23861 974 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
F.I.G. ENERGY, LLC 257281
MICHEL, M. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154819 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10758 - 10768

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	109	2			27
02	392	#	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					27
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					27
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					27
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					27
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE) 23918 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
ZINGARA WELL #: 1 RRCID -> 200682 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10848 - 16954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100		1950	-0-	-1150	-0-	1950	2			N	-0-					128
02	2800		481	-0-	-2319	-0-	481	2			N	-0-					128
03	3100		2774	-0-	-326	-0-	2739	2	35	9	N	32					160
04	3425		3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					160
05	2426	R	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					160
06	2670	#	2151	-0-	-519	-0-	2151	2			N	-0-					160
07	3100		1928	-0-	-1172	-0-	1928	2			N	-0-					160
08	3100		1946	-0-	-1154	-0-	1946	2			N	-0-					160
09	3000		1859	-0-	-1141	-0-	1859	2			N	-0-					160
10	2418	#	1379	-0-	-1039	-0-	1379	2			N	-0-					160
11	2160	#	813	-0-	-1347	-0-	813	2			N	-0-					160
*12	2312	R	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 23,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

DEMPSEY CREEK (WILCOX) 24224 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
D AND J OPERATING, LLC 196231
LEVINE WELL #: 1 RRCID -> 177451 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11657 - 11706

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BP STARK A-370 WELL #: 1 RRCID -> 245856 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12112 PERF.12009 - 12116

01	4898	X	2015	-0-	-2883	-0-	736	1	1205	3	N	67					361
							74	9									
02	4424	X	2726	-0-	-1698	-0-	712	1	1900	3	N	104	401	1			64
							114	9									
03	4898	X	3862	-0-	-1036	-0-	736	1	2999	3	N	115					179
							127	9									
04	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	728	1	3322	3	N	97	174	1			102
							107	9									
05	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	736	1	4141	3	N	90					192
							99	9									
06	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	728	1	4321	3	N	93	193	1			92
							102	9									
07	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	736	1	4681	3	N	108					200
							119	9									
08	4991	X	4741	-0-	-250	-0-	736	1	3920	3	N	77					277
							85	9									
09	5160	X	4948	-0-	-212	-0-	728	1	4130	3	N	82	194	1			165
							90	9									
10	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	736	1	6285	3	N	144	194	1			115
							158	9									
11	14370	X	14370	-0-	-0-	-0-	728	1	13342	3	N	273	174	1			214
							300	9									
*12	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	736	1	13257	3	N	264	383	1			95
							290	9									

TOTAL GAS PROD: 73,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,514

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) 24423 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
MCCORD WELL #: 2 RRCID -> 251330 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9473 - 9731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23269	X	23269	-0-	-0-	-0-		276	1	22881	2	N	102					261
								112	9									
02	20883	X	20883	-0-	-0-	-0-		269	1	20165	2	N	408	409	1			260
								449	9									
03	22134	X	16073	-0-	-6061	-0-		310	1	15533	2	N	209	205	1			264
								230	9									
04	22530	X	18024	-0-	-4506	-0-		300	1	17453	2	N	246	205	1	1	8	304
								271	9									
05	23281	X	12749	-0-	-10532	-0-		226	1	12356	2	N	152	399	1			57
								167	9									
06	22530	X	5942	-0-	-16588	-0-		171	1	5620	2	N	137					194
								151	9									
07	23126	X	4944	-0-	-18182	-0-		130	1	4740	2	N	67					261
								74	9									
08	18631	X	9135	-0-	-9496	-0-		195	1	8804	2	N	124	205	1			180
								136	9									
09	11940	X	11758	-0-	-182	-0-		195	1	11424	2	N	126	207	1			99
								139	9									
10	12338	X	5742	-0-	-6596	-0-		186	1	5457	2	N	90					189
								99	9									
11	13485	X	13485	-0-	-0-	-0-		273	1	13000	2	N	193	212	1			170
								212	9									
12	12152	X	7396	-0-	-4756	-0-		192	1	7104	2	N	91	204	1			57
								100	9									

TOTAL GAS PROD: 149,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,945

DEUSSEN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 258272 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9964 - 9996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65441	X	65044	-0-	-397	-0-		310	1	63577	2	Y	1052	834	1	1	8	247
								1157	9									
02	59108	X	58185	-0-	-923	-0-		280	1	56955	2	Y	864	975	1			136
								950	9									
03	62866	X	62866	-0-	-0-	-0-		310	1	61526	2	Y	936	985	1	1	8	86
								1030	9									
04	59460	X	59091	-0-	-369	-0-		300	1	57755	2	Y	942	863	1	1	8	164
								1036	9									
05	62631	X	62631	-0-	-0-	-0-		310	1	60868	2	Y	1321	1279	1			206
								1453	9									
06	60876	X	60876	-0-	-0-	-0-		300	1	59148	2	Y	1298	1257	1			247
								1428	9									
07	63897	X	63897	-0-	-0-	-0-		310	1	61911	2	Y	1524	1444	1			327
								1676	9									
08	61442	X	55159	-0-	-6283	-0-		310	1	54062	2	Y	715	917	1			125
								787	9									
09	54090	X	49753	-0-	-4337	-0-		297	1	48664	2	Y	720	705	1			140
								792	9									
10	55893	X	46226	-0-	-9667	-0-		310	1	45111	2	Y	732	694	1			178
								805	9									
11	54090	X	38995	-0-	-15095	-0-		300	1	38053	2	Y	584	539	1			223
								642	9									
12	55893	X	47892	-0-	-8001	-0-		310	1	46941	2	Y	583	668	1			138
								641	9									

TOTAL GAS PROD: 670,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,271

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) //CONT.// 24423 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
DEUSSEN ESTATE A WELL #: 1 RRCID -> 263044 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9590 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	3459	-0-	-2121	-0-	294	1	3129	2	Y	33	26	1			8
							36	9									
02	5040	X	3508	-0-	-1532	-0-	280	1	2910	2	Y	289	261	1			36
							318	9									
03	4495	X	2978	-0-	-1517	-0-	310	1	2546	2	Y	111	142	1			5
							122	9									
04	4350	X	2856	-0-	-1494	-0-	300	1	2512	2	Y	40	38	1			7
							44	9									
05	4154	X	2743	-0-	-1411	-0-	251	1	2492	2	Y	-0-	6	1			1
06	3750	X	2752	-0-	-998	-0-	300	1	2339	2	Y	103	42	1			62
							113	9									
07	3875	X	2570	-0-	-1305	-0-	223	1	2071	2	Y	251	49	1			264
							276	9									
08	2976	X	2336	-0-	-640	-0-	260	1	2022	2	Y	49	275	1			38
							54	9									
09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	273	1	2767	2	Y	29	56	1			11
							32	9									
10	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	304	1	2920	2	Y	732	732	1			11
							805	9									
11	3000	N	3004	-0-	4	4	300	1	2172	2	Y	484	483	1			12
							532	9									
*12	2730	X	2726	-0-	-4	-0-	288	1	2148	2	Y	264	195	1			81
							290	9									

TOTAL GAS PROD: 36,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,385

DEUSSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 265007 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9464 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44299	X	34850	-0-	-9449	-0-	307	1	33315	2	Y	1116	880	1			260
							1228	9									
02	39200	X	37009	-0-	-2191	-0-	280	1	36017	2	Y	647	796	1			111
							712	9									
03	40610	X	39647	-0-	-963	-0-	310	1	38608	2	Y	663	707	1			67
							729	9									
04	36660	X	15408	-0-	-21252	-0-	180	1	14901	2	Y	297	306	1			58
							327	9									
05	36363	X	-0-	-0-	-36363	-0-					Y	60	102	1			16
06	39660	X	9769	-0-	-29891	-0-	117	1	9316	2	Y	305	313	1			8
							336	9									
07	40982	X	28081	-0-	-12901	-0-	310	1	27372	2	Y	363	359	1			12
							399	9									
08	39649	X	14106	-0-	-25543	-0-	208	1	13646	2	Y	229	212	1			29
							252	9									
09	23710	X	23710	-0-	-0-	-0-	276	1	22828	2	Y	551	484	1			96
							606	9									
10	30078	X	30078	-0-	-0-	-0-	304	1	29627	2	Y	134	42	1			188
							147	9									
11	22230	X	17828	-0-	-4402	-0-	156	1	17627	2	Y	41	30	1			199
							45	9									
12	22971	X	17066	-0-	-5905	-0-	158	1	16649	2	Y	235	394	1			40
							259	9									

TOTAL GAS PROD: 267,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,641

DEVERS (YEGUA 11400) 24429 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CML EXPLORATION, LLC 120648
GOVERNOR WELL #: 1 RRCID -> 236973 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11583 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	130	-0-	-118	-0-	130	2			N	-0-					96
02	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					96
03	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					96
04	300	X	124	-0-	-176	-0-	124	2			N	-0-					96
05	496	X	76	-0-	-420	-0-	76	2			N	-0-					96
06	480	X	43	-0-	-437	-0-	43	2			N	-0-					96
07	496	X	29	-0-	-467	-0-	29	2			N	-0-					96
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					96
09	120	X	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					96
10	62	X	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					96
11	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					96
12	124	X	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 1,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 244803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11456 - 11523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1454	2	30	9	N	27	1	8			66
02	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7316	2	122	9	N	111					177
03	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5002	2	117	9	N	106	190	1			93
04	3810	X	277	-0-	-3533	-0-	277	2			N	-0-					93
05	8246	X	116	-0-	-8130	-0-	116	2			N	-0-					93
06	7980	X	58	-0-	-7922	-0-	58	2			N	-0-					93
07	8246	X	8	-0-	-8238	-0-	8	2			N	-0-					93
08	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					93
09	270	X	103	-0-	-167	-0-	103	2			N	-0-					93
10	124	X	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					93
11	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					93
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 14,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1) 24430 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
AGRO-DYNAMICS WELL #: 1 RRCID -> 221506 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 13415 PERF.11751 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1) //CONT.// 24430 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
RAYWOOD INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 227054 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 13915 PERF.13052 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGRO-DYNAMICS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254378 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13266 PERF.12240 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31620	X	29754	-0-	-1866	-0-	310 476	1 9	28968	2	N	433	179	1	4	8	367
02	29023	X	29023	-0-	-0-	-0-	279 517	1 9	28227	2	N	470	368	1			469
03	33232	X	20443	-0-	-12789	-0-	229 285	1 9	19929	2	N	259	405	1	1	8	322
04	32160	X	18043	-0-	-14117	-0-	189 310	1 9	17544	2	N	282	205	1	3	8	396
05	39863	X	39863	-0-	-0-	-0-	310 590	1 9	38963	2	N	536	601	1	2	8	329
06	36071	X	36071	-0-	-0-	-0-	300 460	1 9	35311	2	N	418	573	1	4	8	170
07	32147	X	12058	-0-	-20089	-0-	121 197	1 9	11740	2	N	179	203	1	1	8	145
08	33232	X	19433	-0-	-13799	-0-	174 322	1 9	18937	2	N	293	186	1	1	8	251
09	35825	X	35825	-0-	-0-	-0-	300 508	1 9	35017	2	N	462	563	1	1	2	149
10	19561	X	10795	-0-	-8766	-0-	118 234	1 9	10443	2	N	213	201	1	1	8	160
11	18930	X	1340	-0-	-17590	-0-	54 57	1 9	1229	2	N	52					212
*12	38132	X	38132	-0-	-0-	-0-	310 636	1 9	37186	2	N	578	713	1	2	8	75

TOTAL GAS PROD: 290,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,175

BAYLOR UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 263195 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12642 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					135
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	135	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVERS, S. (COOK MOUNTAIN) 24431 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
LADNER WELL #: 1 RRCID -> 222715 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13619 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	#	10910	-0-	-963	-0-	10833	2	77	9	N	70					214
02	10528	#	9708	-0-	-820	-0-	9662	2	46	9	N	42					256
03	10633		10261	-0-	-372	-0-	10158	2	103	9	N	94	186	1			164
04	10290		9695	-0-	-595	-0-	9594	2	101	9	N	92					256
05	10633		9461	-0-	-1172	-0-	9367	2	94	9	N	85					341
06	10290		8668	-0-	-1622	-0-	8623	2	45	9	N	41					382
07	10633		8316	-0-	-2317	-0-	8240	2	76	9	N	69					451
08	10261	#	7372	-0-	-2889	-0-	7311	2	61	9	N	55	362	1			144
09	8250		5911	-0-	-2339	-0-	5844	2	67	9	N	61					205
10	8525		4298	-0-	-4227	-0-	4272	2	26	9	N	24					229
*11	8250		7724	-0-	-526	-0-	7628	2	96	9	N	87	180	1			136
*12	8466	R	8466	-0-	-0-	-0-	8379	2	87	9	N	79					215

TOTAL GAS PROD: 100,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 799

APACHE CORPORATION 027200
BOYT WELL #: 1 RRCID -> 215066 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 14046 PERF.13608 - 13630

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN) 24432 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
TEXACO FEE "C" WELL #: 1ST RRCID -> 188558 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.13494 - 13526

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	6967					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 24432 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
AGRO-DYNAMICS WELL #: 1 RRCID -> 189844 COMPL. DATE 02/17/2002 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13237 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RDH FARMS WELL #: 1 RRCID -> 231762 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13170 - 13250

01	14446	X	14010	-0-	-436	-0-	310	1	13474	2	N	205	183	1	5	8	172
							226	9									
02	13048	X	12375	-0-	-673	-0-	280	1	11889	2	N	187					359
							206	9									
03	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	310	1	12722	2	N	229	387	1	4	8	197
							252	9									
04	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	300	1	12257	2	N	167	180	1	4	8	180
							184	9									
05	14669	X	14669	-0-	-0-	-0-	310	1	14135	2	N	204	197	1	2	8	185
							224	9									
06	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	300	1	12672	2	N	184	185	1	2	8	182
							202	9									
07	13026	X	13026	-0-	-0-	-0-	310	1	12512	2	N	185	184	1	1	8	182
							204	9									
08	12865	X	12381	-0-	-484	-0-	310	1	11867	2	N	185	201	1	1	8	165
							204	9									
09	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	300	1	11208	2	N	197	185	1			177
							217	9									
10	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	310	1	11954	2	N	173	185	1	1	8	164
							190	9									
11	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	300	1	10839	2	N	172	267	1	2	8	67
							189	9									
*12	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	310	1	11313	2	N	174	2	8			239
							191	9									

TOTAL GAS PROD: 152,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,262

DEVILLIER (LOX B) 24433 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
HSR E. COOPER NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 171899 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10699 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVILLIER (LOX B) //CONT.// 24433 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MIDDLETON, A. D. A/C #4 WELL #: 118 RRCID -> 265024 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11046 - 11070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69566 R	69566	-0-	-0-	-0-	651 3520	1 9	65395	2	N	3200	3106	1			793
02	63255	63255	-0-	-0-	-0-	588 3002	1 9	59665	2	N	2729	2908	1			614
03	69595	65348	-0-	-4247	-0-	651 2906	1 9	61791	2	N	2642	2444	1			812
04	67350	52958	-0-	-14392	-0-	590 2236	1 9	50132	2	N	2033	1908	1			937
05	69595	50645	-0-	-18950	-0-	651 2096	1 9	47898	2	N	1905	2303	1			539
06	67350	47035	-0-	-20315	-0-	630 1720	1 9	44685	2	N	1564	1923	1			180
07	69595	41651	-0-	-27944	-0-	651 2136	1 9	38864	2	N	1942	1925	1			197
08	65348 #	36166	-0-	-29182	-0-	651 1762	1 9	33753	2	N	1602	1555	1			244
09	37110	30564	-0-	-6546	-0-	630 1408	1 9	28526	2	N	1280	1345	1			179
10	38347	27802	-0-	-10545	-0-	724 1681	1 9	25397	2	N	1528	1352	1			355
11	37110	25656	-0-	-11454	-0-	602 1382	1 9	23672	2	N	1256	1156	1			455
12	38347	35453	-0-	-2894	-0-	651 1685	1 9	33117	2	N	1532	1462	1			525

TOTAL GAS PROD: 546,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,213

DEVILLIER (VICKSBURG) 24433 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
DEVILLIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 061986 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10708 - 10721

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVILLIER, O. C. WELL #: 3 D RRCID -> 063336 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 3375 - 10518

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVILLIER (VICKSBURG) //CONT.// 24433 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. //CONT.// 247838
HSR E. COOPER WELL #: 2 RRCID -> 163152 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVIL (FRIO) 24441 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FRIENDSHIP WELL #: 1 RRCID -> 188081 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12878 - 12906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKINSON (FRIO CONS.) 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 6GU RRCID -> 065429 COMPL. DATE 01/14/1976 TOTAL DEPTH 9943 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			34
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	438 1	479 2	Y	-0-			34
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	277 1 197 9	103 2	Y	179	179 1		34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-			34
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-			34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	196	156 1		74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14 1		60
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	48 1		12
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 1 RRCID -> 112016 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 6186 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 15 RRCID -> 151793 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9244 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 4OU RRCID -> 160237 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 7947 - 7986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, MACO A WELL #: 43 RRCID -> 161674 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8760 - 8764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, MACO A WELL #: 36 RRCID -> 166095 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7415 - 7431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
STEWART, MACO A WELL #: 2 RRCID -> 166648 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8090 - 8124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 16 RRCID -> 171774 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 7864 - 7893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 3GU RRCID -> 172236 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7444 - 7537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 5 RRCID -> 173201 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7834 - 7849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 3OU RRCID -> 193911 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7336 - 7346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 18 RRCID -> 198557 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8548 - 8559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
STEWART, MACO A WELL #: 32S RRCID -> 203349 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9056 - 9061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 17 RRCID -> 204719 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8176 - 8469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACO-STEWART WELL #: A 37 S RRCID -> 210108 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8362 - 8648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	28	1	31	2	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 19 RRCID -> 226570 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9128 - 9212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYOU DEVELOPMENT WELL #: 20 RRCID -> 242062 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8215 - 9125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, MACO A WELL #: 41 RRCID -> 242404 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 8814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	136	1	460	2	N	-0-					-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	138	1	154	2	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 22 RRCID -> 247646 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 8209 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIME BOX (NAVARRO) 24833 300 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE
AUSTIN MINERALS INC. 037141
SPACEK, R. WELL #: 1 RRCID -> 106560 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4640 - 4682

01	217	#	93	-0-	-124	-0-	93	2			N	-0-					103
02	196	#	83	-0-	-113	-0-	83	2			N	-0-					103
03	217	#	7	-0-	-210	-0-	7	2			N	-0-					103
04	210	#	3	-0-	-207	-0-	3	2			N	-0-					103
05	186	#	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					103
06	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					103
07	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					103
08	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					103
09	420	#	231	-0-	-189	-0-	231	2			N	-0-					103
10	434	#	235	-0-	-199	-0-	235	2			N	-0-					103
11	420	#	214	-0-	-206	-0-	214	2			N	-0-					103
12	248	#	117	-0-	-131	-0-	117	2			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 1,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAHA WELL #: 1 RRCID -> 107697 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4618 - 4638

01	12	#	6	-0-	-6	-0-	6	2			Y	-0-					27
02	28	#	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-					27
03	31	#	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					27
04	30	#	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					27
05	10	#	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-					27
06	6	#	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					27
07	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					27
08	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					27
09	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					27
10	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					27
11	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					27
12	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIME BOX (NAVARRO) //CONT.// 24833 300 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE
AUSTIN MINERALS INC. //CONT.// 037141
BLAHA WELL #: 2 RRCID -> 109995 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4603 - 4626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	#	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-					27
02	28	#	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-					27
03	31	#	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					27
04	30	#	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					27
05	10	#	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-					27
06	6	#	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					27
07	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					27
08	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					27
09	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					27
10	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					27
11	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					27
12	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAHA, A. WELL #: 3 RRCID -> 114954 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 4854 PERF. 4650 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	#	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-					26
02	28	#	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					26
03	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					26
04	30	#	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					26
05	10	#	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					26
06	5	#	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					26
07	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					26
08	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					26
09	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					26
10	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					26
11	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					26
12	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NESTEX ENERGY, LLC 604725
BAGE WELL #: 1 RRCID -> 258055 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4912 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	9	-0-	-53	-0-	6	2	3	9	N	3					30
02	56	#	33	-0-	-23	-0-	33	2			N	-0-					30
03	62	#	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					30
04	60	#	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					30
05	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					30
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
*07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	3					33
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
09	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					33
10	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					33
11	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					33
*12	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 354 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DIXIE COURTIN' (CARRIZO B) 25018 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
ANDERSON OIL LTD. 022499
MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 224680 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 2204 PERF. 1987 - 1992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBIN (11740) 25058 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
HEINTZ, D.J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 087462 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 17456 PERF.11746 - 11772

01	2842 R	2842	-0-	-0-	-0-	248	1	2587	2	N	6					84
						7	9									
02	2883 R	2883	-0-	-0-	-0-	224	1	2651	2	N	7					91
						8	9									
03	2108 #	1939	-0-	-169	-0-	152	1	1786	2	N	1					92
						1	9									
04	2760 #	196	-0-	-2564	-0-	24	1	172	2	N	-0-					92
05	3193 #	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					92
06	3090 #	6	-0-	-3084	-0-	6	2			N	-0-					92
07	3193 #	14	-0-	-3179	-0-	14	2			N	-0-					92
08	1953 #	52	-0-	-1901	-0-	8	1	40	2	N	4					96
						4	9									
09	210 #	23	-0-	-187	-0-	8	1	15	2	N	-0-					96
10	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					96
11	60 #	26	-0-	-34	-0-	8	1	18	2	N	-0-					96
*12	62 #	29	-0-	-33	-0-	8	1	21	2	N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 8,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700) 25083 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
EARL ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167685 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7714 - 7750

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700) //CONT.// 25083 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION //CONT.// 393345
EARL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 255636 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7712 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19003		17032	-0-	-1971	-0-	16612	2	420	9	N	382	541	1	74
02	0	W	14450	-0-	14450	14450	14111	2	339	9	N	308	180	1	202
03	32648		18198	-0-	-14450	-0-	17806	2	392	9	N	356	360	1	198
04	17443		17443	-0-	-0-	-0-	17033	2	410	9	N	373	358	1	213
05	17646		16571	-0-	-1075	-0-	16216	2	355	9	N	323	357	1	179
06	17646		17646	-0-	-0-	-0-	17286	2	360	9	N	327	356	1	150
07	17794		15952	-0-	-1842	-0-	15611	2	341	9	N	310	357	1	103
08	17794		15969	-0-	-1825	-0-	15630	2	339	9	N	308	177	1	234
09	17141		17141	-0-	-0-	-0-	16760	2	381	9	N	346	354	1	226
10	17421		17421	-0-	-0-	-0-	16929	2	492	9	N	447	361	1	312
11	16800		16616	-0-	-184	-0-	16222	2	394	9	N	358	537	1	133
12	17360		17638	-0-	278	278	17289	2	349	9	N	317	181	1	269

TOTAL GAS PROD: 202,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,155

DOLEN (FRIO 3200) 25180 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
FITCH WELL #: 1 RRCID -> 100021 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 3208 - 3216

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLPHIN PROSPECT (ROB M 8100) 25239 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P. 346982
S.T. 278-L S/2 (RUTHERFORD UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 229797 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 9246 - 9316

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			46
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			46
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			46
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			46
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			46
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			46
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			46
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			46
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			46
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			46
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			46
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2012 - WELL PLUGGED 9/30/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOTY, SE (VICKSBURG) 25636 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, E. F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 127221 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10190		10190	-0-	-0-		-0-	217	1	9489	2	N	440	614	1			44
								484	9									
02	8932		8738	-0-	-194		-0-	196	1	8109	2	N	394	404	1			34
								433	9									
03	10261		9947	-0-	-314		-0-	217	1	9257	2	N	430	385	1			79
								473	9									
04	9870	#	9584	-0-	-286		-0-	299	1	8843	2	N	402	401	1			80
								442	9									
05	10199	#	9728	-0-	-471		-0-	310	1	8978	2	N	400	405	1			75
								440	9									
06	9870	#	9299	-0-	-571		-0-	300	1	8588	2	N	374	197	1			252
								411	9									
07	9951	#	9173	-0-	-778		-0-	310	1	8466	2	N	361	503	1			110
								397	9									
08	9951	#	8860	-0-	-1091		-0-	300	1	8190	2	N	336	191	1			255
								370	9									
09	9103		9103	-0-	-0-		-0-	300	1	8393	2	N	373	546	1			82
								410	9									
10	9100		9100	-0-	-0-		-0-	310	1	8368	2	N	384	383	1			83
								422	9									
11	8790		8360	-0-	-430		-0-	300	1	7661	2	N	363	381	1			65
								399	9									
12	9083		NO RPT	-0-	-9083		-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 102,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,257

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116064 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 15780 PERF.14350 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7838	X	7838	-0-	-0-	B	-0-	913	1	6809	3	N	105	205	1			130
								116	9									
02	6995	X	6995	-0-	-0-	B	-0-	867	1	6078	3	N	45					175
								50	9									
03	7635	X	7635	-0-	-0-	B	-0-	945	1	6632	3	N	53	193	1			35
								58	9									
04	7298	X	7298	-0-	-0-	B	-0-	914	1	6320	3	N	58					93
								64	9									
05	7377	X	7377	-0-	-0-	B	-0-	962	1	6334	3	N	74					167
								81	9									
06	7080	X	7080	-0-	-0-	B	-0-	897	1	6161	3	N	20					187
								22	9									
07	7130	X	5440	-0-	-1690	B	-0-	747	1	4653	3	N	36					223
								40	9									
08	7146	X	7146	-0-	-0-	B	-0-	988	1	6125	3	N	30	200	1			53
								33	9									
09	7168	X	7168	-0-	-0-	B	-0-	967	1	6173	3	N	25					78
								28	9									
10	7099	X	3181	-0-	-3918	B	-0-	993	1	2188	3	N	-0-					78
*11	7150	X	7150	-0-	-0-	B	-0-	1011	1	6109	3	N	27					105
								30	9									
*12	7099	X	6503	-0-	-596	B	-0-	950	1	5522	3	N	28					133
								31	9									

TOTAL GAS PROD: 80,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
MOLLY S. LUHRS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122381 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 14642 PERF.14406 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	232	-0-	-7704 B	-0-	17	1	215	2	N	-0-			205
02	7168	X	5327	-0-	-1841 B	-0-	338	1	4838	3	N	137			342
							151	9							
03	T. A.		9091	-0-	9091 B	9091	735	1	8042	3	N	285	429	1	198
							314	9							
04	T. A.		4899	-0-	4899 B	13990	419	1	4342	3	N	125	205	1	118
							138	9							
05	T. A.		5414	-0-	5414 B	19404	501	1	4768	3	N	132			250
							145	9							
06	T. A.		2117	-0-	2117 B	21521	266	1	1785	3	N	60	197	1	113
							66	9							
07	T. A.		1665	-0-	1665 B	23186	283	1	1356	3	N	24			137
							26	9							
08	T. A.		717	-0-	717 B	23903	153	1	539	3	N	23			160
							25	9							
09	24662	X	759	-0-	-23903 B	-0-	203	1	523	3	N	30			190
							33	9							
10	5425	X	272	-0-	-5153 B	-0-	107	1	165	3	N	-0-			190
11	2130	X	1333	-0-	-797 B	-0-	427	1	906	3	N	-0-			190
*12	1674	X	574	-0-	-1100 B	-0-	219	1	355	3	N	-0-			190

TOTAL GAS PROD: 32,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 816

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 2 RRCID -> 131890 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14165 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	7525	-0-	-101 B	-0-	882	1	5987	3	N	596	381	1	615
							656	9							
02	6888	X	6604	-0-	-284 B	-0-	793	1	5302	3	N	463	581	1	497
							509	9							
03	7812	X	6887	-0-	-925 B	-0-	767	1	5623	3	N	452	387	1	562
							497	9							
04	7410	X	7208	-0-	-202 B	-0-	843	1	5836	3	N	481	391	1	652
							529	9							
05	7657	X	7059	-0-	-598 B	-0-	824	1	5723	3	N	465	723	1	394
							512	9							
06	7290	X	7286	-0-	-4 B	-0-	837	1	5915	3	N	485	594	1	285
							534	9							
07	7440	X	5512	-0-	-1928 B	-0-	736	1	4383	3	N	357	200	1	442
							393	9							
08	7440	X	6672	-0-	-768 B	-0-	840	1	5380	3	N	411	581	1	272
							452	9							
09	6690	X	5861	-0-	-829 B	-0-	797	1	4625	3	N	399	394	1	277
							439	9							
10	6913	X	1814	-0-	-5099 B	-0-	380	1	1346	3	N	80			357
							88	9							
*11	6796	X	6796	-0-	-0- B	-0-	901	1	5394	3	N	455	398	1	414
							501	9							
*12	6665	X	4473	-0-	-2192 B	-0-	601	1	3588	3	N	258	403	1	269
							284	9							

TOTAL GAS PROD: 73,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,902

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 3 RRCID -> 136015 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14286 - 14316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4476	X	4476	-0-	-0-	B	-0-	404	1	4028	3	N	40					153
								44	9									
02	3665	X	3665	-0-	-0-	B	-0-	341	1	3289	3	N	32					185
								35	9									
03	3499	X	3499	-0-	-0-	B	-0-	319	1	3136	3	N	40					225
								44	9									
04	2550	X	1996	-0-	-554	B	-0-	189	1	1790	3	N	15					240
								17	9									
05	3752	X	3752	-0-	-0-	B	-0-	360	1	3348	3	N	40	198	1			82
								44	9									
06	3269	X	3269	-0-	-0-	B	-0-	331	1	2904	3	N	31					113
								34	9									
07	3560	X	3560	-0-	-0-	B	-0-	296	1	3232	3	N	29					142
								32	9									
08	3760	X	3760	-0-	-0-	B	-0-	366	1	3363	3	N	28					170
								31	9									
09	2576	X	2576	-0-	-0-	B	-0-	295	1	2253	3	N	25					195
								28	9									
10	2950	X	2950	-0-	-0-	B	-0-	283	1	2636	3	N	28					223
								31	9									
*11	3566	X	3566	-0-	-0-	B	-0-	328	1	3207	3	N	28					251
								31	9									
*12	3761	X	3761	-0-	-0-	B	-0-	406	1	3313	3	N	38	194	1			95
								42	9									

TOTAL GAS PROD: 40,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3' WELL #: 3 RRCID -> 138419 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 14516 PERF.14231 - 14269

01	16368	X	-0-	-0-	-16368	B	-0-					N	-0-					207
02	15960	X	5	-0-	-15955	B	-0-	5	2			N	-0-					207
03	17670	X	-0-	-0-	-17670	B	-0-					N	-0-					207
04	17100	X	-0-	-0-	-17100	B	-0-					N	-0-					207
05	16399	X	-0-	-0-	-16399	B	-0-					N	-0-					207
06	5	X	-0-	-0-	-5	B	-0-					N	-0-					207
07	5	X	-0-	-0-	-5	B	-0-					N	-0-					207
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					207
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					207
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					207
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					207
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTER, W. T. & BRO. B WELL #: 4 RRCID -> 142362 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 14610 PERF.14414 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3425	X	3425	-0-	-0-	B	-0-	636	1	2643	3	N	133	205	1			125
								146	9									
02	3556	X	3556	-0-	-0-	B	-0-	564	1	2835	3	N	143	1	1			267
								157	9									
03	3697	X	3697	-0-	-0-	B	-0-	633	1	2909	3	N	141	206	1			202
								155	9									
04	3137	X	3137	-0-	-0-	B	-0-	608	1	2413	3	N	105	204	1			103
								116	9									
05	3764	X	3764	-0-	-0-	B	-0-	644	1	2962	3	N	144					247
								158	9									
06	3109	X	3109	-0-	-0-	B	-0-	605	1	2394	3	N	100	200	1			147
								110	9									
07	3562	X	3562	-0-	-0-	B	-0-	574	1	2855	3	N	121	188	1			80
								133	9									
08	4032	X	4032	-0-	-0-	B	-0-	669	1	3223	3	N	127					207
								140	9									
09	4110	X	4110	-0-	-0-	B	-0-	656	1	3310	3	N	131	191	1			147
								144	9									
10	4439	X	4439	-0-	-0-	B	-0-	680	1	3577	3	N	165	202	1			110
								182	9									
*11	3327	X	3327	-0-	-0-	B	-0-	635	1	2568	3	N	113					223
								124	9									
*12	3680	X	3680	-0-	-0-	B	-0-	605	1	2939	3	N	124	204	1			143
								136	9									

TOTAL GAS PROD: 43,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,547

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 4 RRCID -> 147134 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14152 - 14266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	8292	-0-	-2992	B	-0-	784	1	7171	3	N	306	389	1			288
								337	9									
02	10192	X	8098	-0-	-2094	B	-0-	844	1	6828	3	N	387					675
								426	9									
03	8745	X	8745	-0-	-0-	B	-0-	916	1	7408	3	N	383	395	1			663
								421	9									
04	8010	X	7917	-0-	-93	B	-0-	871	1	6688	3	N	325	742	1			246
								358	9									
05	8959	X	8738	-0-	-221	B	-0-	894	1	7468	3	N	342	199	1			389
								376	9									
06	8670	X	8205	-0-	-465	B	-0-	886	1	6980	3	N	308	383	1			314
								339	9									
07	8959	X	7342	-0-	-1617	B	-0-	838	1	6225	3	N	254	183	1			385
								279	9									
08	8742	X	8258	-0-	-484	B	-0-	943	1	6906	3	N	372	392	1			365
								409	9									
09	8370	X	7139	-0-	-1231	B	-0-	903	1	5914	3	N	293	385	1			273
								322	9									
10	8649	X	7338	-0-	-1311	B	-0-	912	1	6081	3	N	314	191	1			396
								345	9									
11	8220	X	7005	-0-	-1215	B	-0-	927	1	5727	3	N	319	393	1			322
								351	9									
*12	8246	X	6179	-0-	-2067	B	-0-	856	1	5042	3	N	255	402	1			175
								281	9									

TOTAL GAS PROD: 93,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,858

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 6 RRCID -> 148526 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 14412 PERF.13988 - 14101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16044	X	16044	-0-	-0-	-0-	B	1520	1	13814	3	N	645	590	1			219
								710	9									
02	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-	B	1369	1	12582	3	N	568	402	1			385
								625	9									
03	14769	X	14769	-0-	-0-	-0-	B	1445	1	12675	3	N	590	868	1			107
								649	9									
04	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	B	1297	1	11054	3	N	476	204	1			379
								524	9									
05	11439	X	10547	-0-	-892	-0-	B	1172	1	8940	3	N	395	604	1			170
								435	9									
06	11070	X	5631	-0-	-5439	-0-	B	898	1	4510	3	N	203	197	1			176
								223	9									
07	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	B	1334	1	10492	3	N	464	386	1			254
								510	9									
08	15606	X	15606	-0-	-0-	-0-	B	1548	1	13420	3	N	580	595	1			239
								638	9									
09	12870	X	6081	-0-	-6789	-0-	B	866	1	4961	3	N	231	193	1			277
								254	9									
10	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	B	1511	1	13324	3	N	602	590	1			289
								662	9									
*11	14842	X	14842	-0-	-0-	-0-	B	1620	1	12563	3	N	599	577	1			311
								659	9									
*12	14415	X	12283	-0-	-2132	-0-	B	1454	1	10234	3	N	541	401	1			451
								595	9									

TOTAL GAS PROD: 151,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,894

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 7 RRCID -> 152163 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 14163 PERF.13937 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15097	X	12207	-0-	-2890	-0-	B	830	1	10502	3	N	795	821	1			429
								875	9									
02	13636	X	9475	-0-	-4161	-0-	B	725	1	8421	3	N	299	402	1			326
								329	9									
03	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	B	828	1	10945	3	N	657	784	1			199
								723	9									
04	11820	X	10119	-0-	-1701	-0-	B	771	1	9143	3	N	186	293	1			92
								205	9									
05	12214	X	11011	-0-	-1203	-0-	B	827	1	9833	3	N	319	288	1			123
								351	9									
06	12090	X	10407	-0-	-1683	-0-	B	773	1	9271	3	N	330	319	1			134
								363	9									
07	12493	X	7709	-0-	-4784	-0-	B	695	1	6720	3	N	267	320	1			81
								294	9									
08	12493	X	8562	-0-	-3931	-0-	B	786	1	7446	3	N	300	327	1			54
								330	9									
09	24053	X	24053	-0-	-0-	-0-	B	1292	1	22475	3	N	260					42
								286	9									
10	11005	X	8624	-0-	-2381	-0-	B	792	1	7588	3	N	222					84
								244	9									
*11	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	B	930	1	9475	3	N	196	183	1			97
								216	9									
*12	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	B	953	1	10436	3	N	240	232	1			105
								264	9									

TOTAL GAS PROD: 136,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,071

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
JACKSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152388 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	509	-0-	-1289	B	-0-	93	1	406	3	N	9	4	1			113
								10	9									
02	3160	X	3160	-0-	-0-	B	-0-	189	1	2783	3	N	171	38	1			246
								188	9									
03	3794	X	3794	-0-	-0-	B	-0-	239	1	3283	3	N	247	296	1			197
								272	9									
04	3140	X	3140	-0-	-0-	B	-0-	221	1	2641	3	N	253	113	1			337
								278	9									
05	1860	X	1772	-0-	-88	B	-0-	119	1	1568	3	N	77	244	1			170
								85	9									
06	1800	X	1243	-0-	-557	B	-0-	112	1	1046	3	N	77	33	1			214
								85	9									
07	1860	X	133	-0-	-1727	B	-0-	26	1	107	3	N	-0-	4	1			210
08	1860	X	439	-0-	-1421	B	-0-	54	1	373	3	N	11	6	1			215
								12	9									
09	4204	X	4204	-0-	-0-	B	-0-	419	1	3524	3	N	237					357
								261	9									
10	5800	X	5800	-0-	-0-	B	-0-	493	1	5000	3	N	279	304	1			332
								307	9									
*11	5186	X	5186	-0-	-0-	B	-0-	488	1	4427	3	N	246	290	1			288
								271	9									
*12	4425	X	4425	-0-	-0-	B	-0-	458	1	3750	3	N	197	109	1			376
								217	9									

TOTAL GAS PROD: 33,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,804

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 8 RRCID -> 153349 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-35229					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-35229					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-35229					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-35229					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-35229					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-35229					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-35229					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-35229					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-35229					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-35229					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-35229					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-35229					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 9 RRCID -> 153825 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13975 - 14059

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					94
02	56	N	-0-	-0-	-56	B	-0-					N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					94
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					94
09	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	61	1	65	3	N	-0-					94
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					94
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 1 RRCID -> 154053 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14028 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	808	-0-	-401 B	-0-	21	1	787	3	N	-0-					152
02	812	N	735	-0-	-77 B	-0-	19	1	716	3	N	-0-					152
03	1147	N	900	-0-	-247 B	-0-	23	1	877	3	N	-0-					152
04	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	21	1	771	3	N	-0-					152
05	806	N	686	-0-	-120 B	-0-	18	1	668	3	N	-0-					152
06	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	21	1	854	3	N	-0-					152
07	806	N	659	-0-	-147 B	-0-	29	1	630	3	N	-0-					152
08	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	23	1	730	3	N	-0-					152
09	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	14	1	449	3	N	-0-					152
10	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	19	1	639	3	N	-0-					152
11	720	N	606	-0-	-114 B	-0-	23	1	583	3	N	-0-					152
*12	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	25	1	586	3	N	25	7	1			170
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 8,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 154832 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14334 PERF.14114 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	145	-0-	52 B	-508	4	1	141	3	N	-0-					191
02	112	N	441	-0-	329 B	-179	11	1	430	3	N	-0-					191
03	369	N	548	-0-	179 B	-0-	13	1	535	3	N	-0-					191
04	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	13	1	568	3	N	-0-					191
05	496	N	125	-0-	-371 B	-0-	3	1	122	3	N	-0-					191
06	540	N	367	-0-	-173 B	-0-	9	1	358	3	N	-0-					191
07	589	N	255	-0-	-334 B	-0-	8	1	247	3	N	-0-					191
08	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	15	1	485	3	N	-0-					191
09	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	6	1	207	3	N	-0-					191
10	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	6	1	217	3	N	-0-					191
11	480	N	44	-0-	-436 B	-0-	2	1	42	3	N	-0-					191
*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					191

TOTAL GAS PROD: 3,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, W.T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 2 RRCID -> 155122 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14184 PERF.13955 - 14002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					147
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					147
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					147
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					147
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					147
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					147
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					147
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					292
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					292
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					292
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					292
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					292

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 156614 COMPL. DATE 09/26/1995 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14098 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17829	X	17829	-0-	-0- B	-0-	1590	1	15220	3	N	926	1068	1			289
							1019	9									
02	15904	X	15820	-0-	-84 B	-0-	1456	1	13507	3	N	779	358	1			710
							857	9									
03	18096	X	18096	-0-	-0- B	-0-	1581	1	15549	3	N	878	1422	1			166
							966	9									
04	17063	X	17063	-0-	-0- B	-0-	1538	1	14587	3	N	853	708	1			311
							938	9									
05	17447	X	17447	-0-	-0- B	-0-	1585	1	14969	3	N	812	700	1			423
							893	9									
06	16442	X	16442	-0-	-0- B	-0-	1513	1	14135	3	N	722	701	1			444
							794	9									
07	16399	X	14202	-0-	-2197 B	-0-	1437	1	12051	3	N	649	896	1			197
							714	9									
08	17425	X	17425	-0-	-0- B	-0-	1684	1	14861	3	N	800	540	1			457
							880	9									
09	16776	X	16776	-0-	-0- B	-0-	1639	1	14218	3	N	835	764	1			528
							919	9									
10	17212	X	17212	-0-	-0- B	-0-	1672	1	14599	3	N	855	910	1			473
							941	9									
*11	15846	X	15846	-0-	-0- B	-0-	1738	1	13259	3	N	772	718	1			527
							849	9									
*12	15841	X	13340	-0-	-2501 B	-0-	1540	1	11073	3	N	661	913	1			275
							727	9									

TOTAL GAS PROD: 197,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,542

CARTER, W. T. & BRO. E WELL #: 11 RRCID -> 157327 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13966 - 14064

01	1209	N	37	-0-	-1172 B	-3130	1	1	36	3	N	-0-					27
02	336	N	319	-0-	-17 B	-3130	9	1	310	3	N	-0-					27
03	279	N	279	-0-	-0- B	-3130	8	1	271	3	N	-0-					27
04	30	N	262	-0-	232 B	-2898	7	1	255	3	N	-0-					27
05	341	N	373	-0-	32 B	-2866	11	1	362	3	N	-0-					27
06	270	N	307	-0-	37 B	-2829	8	1	299	3	N	-0-					27
07	279	N	225	-0-	-54 B	-2829	11	1	214	3	N	-0-					27
08	372	N	121	-0-	-251 B	-2829	4	1	117	3	N	-0-					27
09	0	N	157	-0-	157 B	-2672	5	1	152	3	N	-0-					27
10	0	N	233	-0-	233 B	-2439	8	1	225	3	N	-0-					27
11	120	N	228	-0-	108 B	-2331	9	1	219	3	N	-0-					27
*12	0	N	308	-0-	308 B	-2023	13	1	295	3	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CHAMPION INT'L. C WELL #: 1 RRCID -> 157577 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14064 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11965	X	11965	-0-	-0- B	-0-	1088	1	10534	3	N	312	376	1			298
							343	9									
02	10812	X	10812	-0-	-0- B	-0-	992	1	9512	3	N	280	205	1			373
							308	9									
03	11036	X	9552	-0-	-1484 B	-0-	1002	1	8221	3	N	299	396	1			276
							329	9									
04	10988	X	10988	-0-	-0- B	-0-	981	1	9724	3	N	257	199	1			334
							283	9									
05	12290	X	12290	-0-	-0- B	-0-	1105	1	10875	3	N	282	366	1			250
							310	9									
06	11583	X	11583	-0-	-0- B	-0-	1055	1	10246	3	N	256	202	1			304
							282	9									
07	11754	X	11754	-0-	-0- B	-0-	1037	1	10480	3	N	215	199	1			320
							237	9									
08	13212	X	13212	-0-	-0- B	-0-	1178	1	11746	3	N	262	404	1			178
							288	9									
09	11880	X	10118	-0-	-1762 B	-0-	999	1	8868	3	N	228	192	1			214
							251	9									
10	12276	X	12029	-0-	-247 B	-0-	1152	1	10549	3	N	298	387	1			125
							328	9									
11	12780	X	9107	-0-	-3673 B	-0-	992	1	7826	3	N	263	202	1			186
							289	9									
*12	13206	X	7865	-0-	-5341 B	-0-	997	1	6564	3	N	276	194	1			268
							304	9									

TOTAL GAS PROD: 131,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,228

CHAMPION INT'L. C WELL #: 2 RRCID -> 159465 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 14826 PERF.14592 - 14702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	6810	-0-	-1498 B	-0-	845	1	5470	3	N	450	580	1			256
							495	9									
02	8019	X	8019	-0-	-0- B	-0-	821	1	6674	3	N	476	194	1			538
							524	9									
03	11478	X	11478	-0-	-0- B	-0-	955	1	9899	3	N	567	744	1			361
							624	9									
04	9450	X	7895	-0-	-1555 B	-0-	827	1	6549	3	N	472	549	1			284
							519	9									
05	8866	X	8417	-0-	-449 B	-0-	893	1	6962	3	N	511	401	1			394
							562	9									
06	11100	X	9018	-0-	-2082 B	-0-	866	1	7648	3	N	458	593	1			259
							504	9									
07	11470	X	9298	-0-	-2172 B	-0-	863	1	7966	3	N	426	391	1			294
							469	9									
08	11470	X	9658	-0-	-1812 B	-0-	916	1	8245	3	N	452	575	1			171
							497	9									
09	10194	X	10194	-0-	-0- B	-0-	874	1	8860	3	N	418	383	1			206
							460	9									
10	9331	X	7064	-0-	-2267 B	-0-	775	1	5694	3	N	541	581	1			166
							595	9									
11	9360	X	4652	-0-	-4708 B	-0-	684	1	3592	3	N	342	397	1			111
							376	9									
*12	9672	X	2697	-0-	-6975 B	-0-	595	1	1819	3	N	257	194	1			174
							283	9									

TOTAL GAS PROD: 95,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,370

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTER, W. T. & BRO. A WELL #: 1 RRCID -> 160321 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14280 PERF.14070 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 7 RRCID -> 161469 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 14751 PERF.14554 - 14660

01	22723	X	21320	-0-	-1403	B	-0-	1512	1	18581	3	N	1115	1062	1			476
								1227	9									
02	20682	X	20682	-0-	-0-	B	-0-	1441	1	18116	3	N	1023	1056	1			443
								1125	9									
03	22023	X	22023	-0-	-0-	B	-0-	1548	1	19387	3	N	989	1062	1			370
								1088	9									
04	22456	X	22456	-0-	-0-	B	-0-	1532	1	19793	3	N	1028	1070	1			328
								1131	9									
05	22329	X	22329	-0-	-0-	B	-0-	1589	1	19607	3	N	1030	1062	1			296
								1133	9									
06	22392	X	22392	-0-	-0-	B	-0-	1509	1	19854	3	N	935	1053	1			178
								1029	9									
07	21979	X	17770	-0-	-4209	B	-0-	1456	1	15469	3	N	768	714	1			232
								845	9									
08	24061	X	24061	-0-	-0-	B	-0-	1767	1	21096	3	N	1089	1045	1			276
								1198	9									
09	23232	X	23232	-0-	-0-	B	-0-	1714	1	20357	3	N	1055	1050	1			281
								1161	9									
10	23488	X	23488	-0-	-0-	B	-0-	1717	1	20426	3	N	1223	1077	1			427
								1345	9									
*11	22947	X	22947	-0-	-0-	B	-0-	1901	1	19722	3	N	1204	1425	1			206
								1324	9									
*12	22227	X	20420	-0-	-1807	B	-0-	1687	1	17476	3	N	1143	1083	1			266
								1257	9									

TOTAL GAS PROD: 263,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,602

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTER, W. T. & BRO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 161596 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14020 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13521	X	13521	-0-	-0- B	-0-	643	1	12221	3	N	597	609	1			525
							657	9									
02	12781	X	12781	-0-	-0- B	-0-	612	1	11624	3	N	495	506	1			514
							545	9									
03	14291	X	12544	-0-	-1747 B	-0-	613	1	11394	3	N	488	618	1			384
							537	9									
04	14013	X	14013	-0-	-0- B	-0-	644	1	12666	3	N	639	677	1			346
							703	9									
05	14136	X	12159	-0-	-1977 B	-0-	615	1	10909	3	N	577	687	1			236
							635	9									
06	15584	X	15584	-0-	-0- B	-0-	669	1	14295	3	N	564	430	1			370
							620	9									
07	14477	X	11383	-0-	-3094 B	-0-	730	1	10108	3	N	495	481	1			384
							545	9									
08	14477	X	9637	-0-	-4840 B	-0-	583	1	8429	3	N	568	634	1			318
							625	9									
09	13260	X	6443	-0-	-6817 B	-0-	469	1	5515	3	N	417	396	1			339
							459	9									
10	13702	X	8743	-0-	-4959 B	-0-	555	1	7530	3	N	598	451	1			486
							658	9									
11	13260	X	9016	-0-	-4244 B	-0-	613	1	7719	3	N	622	593	1			515
							684	9									
*12	11377	X	8378	-0-	-2999 B	-0-	578	1	7134	3	N	605	696	1			424
							666	9									

TOTAL GAS PROD: 134,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,665

CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 161870 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 14228 PERF.14077 - 14111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-1179					N	-0-					192
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-1179					N	-0-					192
03	0	N	330	-0-	330 B	-849	5	1	266	3	N	54	177	1			69
							59	9									
04	0	N	22	-0-	22 B	-827	22	3			N	-0-					69
05	0	N	40	-0-	40 B	-787	23	3	17	9	N	15					84
06	330	N	20	-0-	-310 B	-787	14	3	6	9	N	5					89
07	31	N	16	-0-	-15 B	-787	15	3	1	9	N	1					90
08	31	N	64	-0-	33 B	-754	2	1	60	3	N	2					92
							2	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-754					N	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-754					N	-0-					92
11	60	N	55	-0-	-5 B	-754	1	1	46	3	N	7					99
							8	9									
*12	0	N	54	-0-	54 B	-700	2	1	52	3	N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 601 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 162363 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14535 - 14596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18269	X	18269	-0-	-0-	B	-0-	1480	1	15851	3	N	853	901	1			395
								938	9									
02	16640	X	16640	-0-	-0-	B	-0-	1369	1	14412	3	N	781	929	1			247
								859	9									
03	18658	X	18658	-0-	-0-	B	-0-	1482	1	16257	3	N	835	552	1			530
								919	9									
04	17386	X	17386	-0-	-0-	B	-0-	1425	1	15135	3	N	751	908	1			373
								826	9									
05	17639	X	17294	-0-	-345	B	-0-	1457	1	15010	3	N	752	903	1			222
								827	9									
06	17519	X	17519	-0-	-0-	B	-0-	1423	1	15238	3	N	780	555	1			447
								858	9									
07	17639	X	15466	-0-	-2173	B	-0-	1359	1	13362	3	N	677	927	1			197
								745	9									
08	18177	X	18177	-0-	-0-	B	-0-	1550	1	15743	3	N	804	730	1			271
								884	9									
09	17340	X	14469	-0-	-2871	B	-0-	1313	1	12462	3	N	631	570	1			332
								694	9									
10	17918	X	7986	-0-	-9932	B	-0-	877	1	6765	3	N	313	201	1			444
								344	9									
11	17340	X	10719	-0-	-6621	B	-0-	1242	1	8973	3	N	458	396	1			506
								504	9									
*12	17918	X	11723	-0-	-6195	B	-0-	1282	1	9900	3	N	492	615	1			383
								541	9									

TOTAL GAS PROD: 184,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,127

CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 162661 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14299 PERF.14075 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3997	X	3997	-0-	-0-	B	-0-	98	1	3435	3	N	422	570	1			186
								464	9									
02	4374	X	4374	-0-	-0-	B	-0-	113	1	3815	3	N	405	205	1			386
								446	9									
03	4313	X	4313	-0-	-0-	B	-0-	101	1	3785	3	N	388	549	1			225
								427	9									
04	3281	X	3281	-0-	-0-	B	-0-	77	1	2872	3	N	302	197	1			330
								332	9									
05	4667	X	4667	-0-	-0-	B	-0-	113	1	4096	3	N	416	406	1			340
								458	9									
06	4146	X	4146	-0-	-0-	B	-0-	94	1	3630	3	N	384	414	1			310
								422	9									
07	3503	X	3503	-0-	-0-	B	-0-	102	1	3004	3	N	361	380	1			291
								397	9									
08	4400	X	4400	-0-	-0-	B	-0-	120	1	3855	3	N	386	393	1			284
								425	9									
09	3590	X	3590	-0-	-0-	B	-0-	103	1	3140	3	N	315	391	1			208
								347	9									
10	4062	X	4062	-0-	-0-	B	-0-	116	1	3519	3	N	388	387	1			209
								427	9									
*11	4618	X	4618	-0-	-0-	B	-0-	169	1	4009	3	N	400	395	1			214
								440	9									
*12	5106	X	5106	-0-	-0-	B	-0-	203	1	4496	3	N	370	400	1			184
								407	9									

TOTAL GAS PROD: 50,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,537

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
W. T. CARTER & BRO./ BATTISE GU WELL #: 3 RRCID -> 162895 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13969 - 14021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17313	X	17313	-0-	-0-	B	-0-	1205	1	15444	3	N	604	395	1			353
								664	9									
02	15367	X	15367	-0-	-0-	B	-0-	1099	1	13668	3	N	545	595	1			303
								600	9									
03	17741	X	17741	-0-	-0-	B	-0-	1205	1	15844	3	N	629	675	1			257
								692	9									
04	16000	X	16000	-0-	-0-	B	-0-	1149	1	14202	3	N	590	595	1			252
								649	9									
05	16856	X	16856	-0-	-0-	B	-0-	1209	1	15009	3	N	580	625	1			207
								638	9									
06	15895	X	15895	-0-	-0-	B	-0-	1139	1	14137	3	N	563	582	1			188
								619	9									
07	13564	X	13564	-0-	-0-	B	-0-	1068	1	12002	3	N	449	392	1			245
								494	9									
08	16385	X	16385	-0-	-0-	B	-0-	1242	1	14516	3	N	570	588	1			227
								627	9									
09	6196	X	6196	-0-	-0-	B	-0-	548	1	5377	3	N	246	193	1			280
								271	9									
10	1488	X	488	-0-	-1000	B	-0-	112	1	344	3	N	29					309
								32	9									
*11	9219	X	9219	-0-	-0-	B	-0-	783	1	7987	3	N	408	380	1			337
								449	9									
*12	14041	X	14041	-0-	-0-	B	-0-	1122	1	12332	3	N	534	410	1			461
								587	9									

TOTAL GAS PROD: 159,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,747

CHAMPION INT'L. D WELL #: 1 RRCID -> 163214 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14714 PERF.14451 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	4733	-0-	-1498	B	-0-	456	1	4046	3	N	210	394	1			105
								231	9									
02	5628	X	3973	-0-	-1655	B	-0-	407	1	3391	3	N	159					264
								175	9									
03	6231	X	5154	-0-	-1077	B	-0-	481	1	4433	3	N	218	192	1			290
								240	9									
04	5400	X	4402	-0-	-998	B	-0-	397	1	3822	3	N	166	191	1			265
								183	9									
05	5580	X	5104	-0-	-476	B	-0-	483	1	4392	3	N	208	204	1			269
								229	9									
06	4980	X	3517	-0-	-1463	B	-0-	429	1	2945	3	N	130	187	1			212
								143	9									
07	5146	X	425	-0-	-4721	B	-0-	304	1	121	9	N	110	202	1			120
08	5146	X	447	-0-	-4699	B	-0-	368	1	79	9	N	72					192
09	4950	X	492	-0-	-4458	B	-0-	336	1	156	9	N	142	202	1			132
10	5115	X	5034	-0-	-81	B	-0-	510	1	4408	3	N	105					237
								116	9									
*11	3848	X	3848	-0-	-0-	B	-0-	427	1	3294	3	N	115	198	1			154
								127	9									
*12	3856	X	3856	-0-	-0-	B	-0-	431	1	3234	3	N	174	196	1			132
								191	9									

TOTAL GAS PROD: 40,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,809

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTER, W. T. & BROS. "C" WELL #: 5 RRCID -> 164792 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 14173 PERF.13928 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	8553	-0-	-468 B	-0-	529	1	7565	3	N	417	352	1			404
							459	9									
02	8176	X	8176	-0-	-0- B	-0-	502	1	7313	3	N	328	265	1			467
							361	9									
03	11377	X	9661	-0-	-1716 B	-0-	558	1	8751	3	N	320	546	1			241
							352	9									
04	11010	X	8798	-0-	-2212 B	-0-	527	1	7789	3	N	438	396	1			283
							482	9									
05	11377	X	8760	-0-	-2617 B	-0-	542	1	7782	3	N	396	407	1			272
							436	9									
06	9360	X	8232	-0-	-1128 B	-0-	471	1	7422	3	N	308	335	1			245
							339	9									
07	9672	X	7363	-0-	-2309 B	-0-	579	1	6412	3	N	338	384	1			199
							372	9									
08	9672	X	9264	-0-	-408 B	-0-	596	1	8265	3	N	366	348	1			217
							403	9									
09	8790	X	5378	-0-	-3412 B	-0-	457	1	4544	3	N	343					399
							377	9									
10	8773	X	8122	-0-	-651 B	-0-	552	1	7006	3	N	513	597	1			315
							564	9									
11	8970	X	8163	-0-	-807 B	-0-	618	1	7091	3	N	413	336	1			392
							454	9									
*12	9269	X	6149	-0-	-3120 B	-0-	474	1	5342	3	N	303	177	1			518
							333	9									

TOTAL GAS PROD: 96,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,483

CARTER, W. T. & BROS. E WELL #: 12 RRCID -> 165105 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14599 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	3111	-0-	-5972 B	-0-	249	1	2712	3	N	136	46	1			436
							150	9									
02	8204	X	6343	-0-	-1861 B	-0-	392	1	5608	3	N	312	275	1			473
							343	9									
03	8401	X	-0-	-0-	-8401 B	-0-					N	284	512	1			245
04	6300	X	614	-0-	-5686 B	-0-	22	1	413	3	N	163	76	1			332
							179	9									
05	7632	X	7632	-0-	-0- B	-0-	481	1	6762	3	N	354	363	1			323
							389	9									
06	6810	X	6509	-0-	-301 B	-0-	415	1	5864	3	N	209	294	1			238
							230	9									
07	7037	X	2775	-0-	-4262 B	-0-	289	1	2400	3	N	78	59	1			257
							86	9									
08	7626	X	4902	-0-	-2724 B	-0-	349	1	4326	3	N	206	80	1			383
							227	9									
09	7380	X	3889	-0-	-3491 B	-0-	372	1	3250	3	N	243	310	1			316
							267	9									
10	7626	X	2078	-0-	-5548 B	-0-	193	1	1797	3	N	80					358
							88	9									
11	6510	X	1626	-0-	-4884 B	-0-	151	1	1355	3	N	109	228	1			239
							120	9									
*12	4898	X	-0-	-0-	-4898 B	-0-					N	26	24	1			241

TOTAL GAS PROD: 39,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,200

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTER, W. T. & BRO. "I" WELL #: 19 RRCID -> 165297 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 13994 PERF.13778 - 13808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2294	-0-	-0-	B	-0-	71 56	1 9	2167	3	N	51	197	1			110
02	1451	N	1451	-0-	-0-	B	-0-	44 118	1 9	1289	3	N	107					217
03	744	N	111	-0-	-633	B	-0-	2 58	1 9	51	3	N	53					270
04	2220	N	264	-0-	-1956	B	-0-	6 53	1 9	205	3	N	48	191	1			127
05	1612	N	568	-0-	-1044	B	-0-	14 113	1 9	441	3	N	103					230
06	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	7 59	1 9	228	3	N	54	197	1			87
07	279	N	223	-0-	-56	B	-0-	5 74	1 9	144	3	N	67					154
08	558	N	480	-0-	-78	B	-0-	14 66	1 9	400	3	N	60					214
09	613	N	613	-0-	-0-	B	-0-	19 72	1 9	522	3	N	65	195	1			84
10	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	9 69	1 9	263	3	N	63					147
*11	864	N	864	-0-	-0-	B	-0-	36 58	1 9	770	3	N	53					200
*12	2098	N	2098	-0-	-0-	B	-0-	94 108	1 9	1896	3	N	98	202	1			96

TOTAL GAS PROD: 9,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 822

JACKSON, H. WELL #: 2 RRCID -> 165343 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 14780 PERF.13852 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	9356	-0-	-1184	B	-0-	246 751	1 9	8359	3	N	683	464	1			726
02	9520	X	6331	-0-	-3189	B	-0-	189 26	1 9	6116	3	N	24	286	1			464
03	14415	X	7089	-0-	-7326	B	-0-	191 276	1 9	6622	3	N	251	477	1			238
04	9810	X	4340	-0-	-5470	B	-0-	114 158	1 9	4068	3	N	144	241	1			141
05	10137	X	5028	-0-	-5109	B	-0-	134 307	1 9	4587	3	N	279	294	1			126
06	9060	X	1103	-0-	-7957	B	-0-	21 316	1 9	766	3	N	287	246	1			167
07	8999	X	8999	-0-	-0-	B	-0-	302 332	1 9	8365	3	N	302	343	1			126
08	9659	X	9659	-0-	-0-	B	-0-	304 292	1 9	9063	3	N	265	253	1			138
09	6460	X	6460	-0-	-0-	B	-0-	202 283	1 9	5975	3	N	257					125
10	8813	X	8813	-0-	-0-	B	-0-	280 268	1 9	8265	3	N	244					148
*11	9589	X	9589	-0-	-0-	B	-0-	388 305	1 9	8896	3	N	277	200	1			225
*12	9672	X	9568	-0-	-104	B	-0-	413 244	1 9	8911	3	N	222	262	1			185

TOTAL GAS PROD: 86,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,235

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTER, W. T. & BRO. "K" WELL #: 21 RRCID -> 165563 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 14101 PERF.13950 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2963	X	2963	-0-	-0- B	-0-	72	1	2538	3	N	321	384	1			140
							353	9									
02	2660	X	2370	-0-	-290 B	-0-	59	1	1990	3	N	292	192	1			240
							321	9									
03	3170	X	3170	-0-	-0- B	-0-	75	1	2743	3	N	320	193	1			367
							352	9									
04	2850	X	2817	-0-	-33 B	-0-	66	1	2388	3	N	330	393	1			304
							363	9									
05	3251	X	3251	-0-	-0- B	-0-	80	1	2808	3	N	330	402	1			232
							363	9									
06	2850	X	2264	-0-	-586 B	-0-	52	1	1957	3	N	232	192	1			272
							255	9									
07	2945	X	2804	-0-	-141 B	-0-	84	1	2390	3	N	300	202	1			370
							330	9									
08	3078	X	3078	-0-	-0- B	-0-	86	1	2688	3	N	276	389	1			257
							304	9									
09	2850	X	2724	-0-	-126 B	-0-	87	1	2327	3	N	282	387	1			152
							310	9									
10	2945	X	2828	-0-	-117 B	-0-	90	1	2413	3	N	295	194	1			253
							325	9									
11	2850	X	2440	-0-	-410 B	-0-	99	1	2051	3	N	264	204	1			313
							290	9									
*12	2945	X	2483	-0-	-462 B	-0-	106	1	2065	3	N	284	393	1			204
							312	9									

TOTAL GAS PROD: 33,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,526

CARTER, W. T. & BRO. "L" WELL #: 22 RRCID -> 166332 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13994 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2261	-0-	-405 B	-0-	224	1	1881	3	N	142	194	1			230
							156	9									
02	2408	X	2361	-0-	-47 B	-0-	283	1	1921	3	N	143	191	1			182
							157	9									
03	2666	X	2544	-0-	-122 B	-0-	351	1	1984	3	N	190	193	1			179
							209	9									
04	2869	X	2869	-0-	-0- B	-0-	328	1	2372	3	N	154	194	1			139
							169	9									
05	2666	X	1626	-0-	-1040 B	-0-	223	1	1293	3	N	100					239
							110	9									
06	2520	X	2159	-0-	-361 B	-0-	236	1	1803	3	N	109	201	1			147
							120	9									
07	2666	X	1998	-0-	-668 B	-0-	298	1	1562	3	N	125					272
							138	9									
08	2666	X	2478	-0-	-188 B	-0-	257	1	2036	3	N	168	202	1			238
							185	9									
09	3025	X	3025	-0-	-0- B	-0-	381	1	2431	3	N	194	201	1			231
							213	9									
10	2409	N	2409	-0-	-0- B	-0-	274	1	1981	3	N	140	201	1			170
							154	9									
*11	2450	N	2450	-0-	-0- B	-0-	280	1	2003	3	N	152	206	1			116
							167	9									
*12	2578	N	2578	-0-	-0- B	-0-	377	1	2028	3	N	157	203	1			70
							173	9									

TOTAL GAS PROD: 28,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,774

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTER, W.T. & BRO. "I" WELL #: 23 RRCID -> 168896 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 14273 PERF.14000 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	4917	-0-		-2027	B	-0-	800	1	3757	3	N	327	373	1			264
									360	9									
02	6244	X	4306	-0-		-1938	B	-0-	642	1	3359	3	N	277	192	1			349
									305	9									
03	5766	X	5431	-0-		-335	B	-0-	837	1	4192	3	N	365	586	1			128
									402	9									
04	5580	X	4648	-0-		-932	B	-0-	687	1	3621	3	N	309	200	1			237
									340	9									
05	5766	X	4674	-0-		-1092	B	-0-	739	1	3593	3	N	311	378	1			170
									342	9									
06	5369	X	5369	-0-		-0-	B	-0-	777	1	4229	3	N	330	386	1			114
									363	9									
07	5425	X	3948	-0-		-1477	B	-0-	669	1	3000	3	N	254	190	1			178
									279	9									
08	5425	X	5403	-0-		-22	B	-0-	828	1	4193	3	N	347	390	1			135
									382	9									
09	4650	X	3921	-0-		-729	B	-0-	806	1	2847	3	N	244	188	1			191
									268	9									
10	5549	X	5022	-0-		-527	B	-0-	842	1	3815	3	N	332	389	1			134
									365	9									
11	5370	X	4024	-0-		-1346	B	-0-	827	1	2907	3	N	264	203	1			195
									290	9									
*12	5394	X	2669	-0-		-2725	B	-0-	650	1	1803	3	N	196	206	1			185
									216	9									

TOTAL GAS PROD: 54,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,556

CARTER, W. T. & BRO. "M" WELL #: 24 RRCID -> 170432 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14114 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1515	N	1515	-0-		-0-	B	-0-	573	1	837	3	N	95					237
									105	9									
02	1239	N	1239	-0-		-0-	B	-0-	515	1	623	3	N	92	191	1			138
									101	9									
03	1783	X	1783	-0-		-0-	B	-0-	576	1	1018	3	N	172	198	1			112
									189	9									
04	1470	X	1358	-0-		-112	B	-0-	375	1	870	3	N	103					215
									113	9									
05	1902	X	1902	-0-		-0-	B	-0-	579	1	1157	3	N	151	204	1			162
									166	9									
06	1740	X	1345	-0-		-395	B	-0-	553	1	654	3	N	125	199	1			88
									138	9									
07	1798	X	1264	-0-		-534	B	-0-	486	1	646	3	N	120					208
									132	9									
08	1891	X	1578	-0-		-313	B	-0-	563	1	894	3	N	110	198	1			120
									121	9									
09	1234	N	1234	-0-		-0-	B	-0-	553	1	580	3	N	92					212
									101	9									
10	1556	N	1556	-0-		-0-	B	-0-	576	1	849	3	N	119	203	1			128
									131	9									
*11	1927	N	1927	-0-		-0-	B	-0-	574	1	1232	3	N	110					238
									121	9									
*12	1914	N	1914	-0-		-0-	B	-0-	507	1	1287	3	N	109	194	1			153
									120	9									

TOTAL GAS PROD: 18,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,398

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175001 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14418 - 14462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	-0-	-0-	-5921 B	-0-					N	-0-					207
02	2	X	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					207
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207
05	1		1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					207
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207
*12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 11 RRCID -> 175707 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13966 - 14046

01	11856	X	11856	-0-	-0- B	-0-	1065	1	10136	3	N	595	596	1			452
							655	9									
02	11845	X	11845	-0-	-0- B	-0-	1009	1	10273	3	N	512	513	1			451
							563	9									
03	14291	X	12416	-0-	-1875 B	-0-	1077	1	10781	3	N	507	606	1			352
							558	9									
04	13830	X	12638	-0-	-1192 B	-0-	1058	1	10804	3	N	705	515	1			542
							776	9									
05	14291	X	12119	-0-	-2172 B	-0-	1077	1	10331	3	N	646	741	1			447
							711	9									
06	12690	X	11668	-0-	-1022 B	-0-	1026	1	9963	3	N	617	664	1			400
							679	9									
07	13113	X	10557	-0-	-2556 B	-0-	1085	1	8918	3	N	504	502	1			402
							554	9									
08	13618	X	13618	-0-	-0- B	-0-	1172	1	11769	3	N	615	648	1			369
							677	9									
09	12630	X	8592	-0-	-4038 B	-0-	987	1	6985	3	N	564	459	1			474
							620	9									
10	12471	X	12471	-0-	-0- B	-0-	1132	1	10479	3	N	782	704	1			552
							860	9									
11	12720	X	11768	-0-	-952 B	-0-	1142	1	10075	3	N	501	582	1			471
							551	9									
*12	13144	X	10966	-0-	-2178 B	-0-	1088	1	9376	3	N	456	438	1			489
							502	9									

TOTAL GAS PROD: 140,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,004

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176389 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14628 - 14708

01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 12 RRCID -> 176429 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 15382 PERF.14070 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 14 RRCID -> 176592 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13892 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	3755	-0-	-2197	B	-0-	336 171	1 9	3248	3	N	155	52	1			309
02	5376	X	3297	-0-	-2079	B	-0-	290 132	1 9	2875	3	N	120	213	1			216
03	6510	X	3744	-0-	-2766	B	-0-	287 121	1 9	3336	3	N	110	49	1			277
04	4290	X	3132	-0-	-1158	B	-0-	271 144	1 9	2717	3	N	131	257	1			151
05	4433	X	3826	-0-	-607	B	-0-	312 173	1 9	3341	3	N	157	78	1			230
06	4771	X	4771	-0-	-0-	B	-0-	342 149	1 9	4280	3	N	135	257	1			108
07	4051	X	4051	-0-	-0-	B	-0-	386 189	1 9	3476	3	N	172	93	1			187
08	4559	X	4559	-0-	-0-	B	-0-	372 157	1 9	4030	3	N	143	64	1			266
09	3690	X	2714	-0-	-976	B	-0-	289 173	1 9	2252	3	N	157	265	1			158
10	4929	X	3084	-0-	-1845	B	-0-	266 114	1 9	2704	3	N	104					214
11	4770	X	3265	-0-	-1505	B	-0-	298 146	1 9	2821	3	N	133	45	1			302
*12	4557	X	3145	-0-	-1412	B	-0-	310 155	1 9	2680	3	N	141	251	1			192

TOTAL GAS PROD: 43,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,658

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
JACKSON, H. WELL #: 4 RRCID -> 177415 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 14048 PERF.13816 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	4798	-0-	-3882 B	-0-	319	1	4279	3	N	182	64	1	265
							200	9							
02	7840	X	4913	-0-	-2927 B	-0-	319	1	4422	3	N	156	234	1	187
							172	9							
03	9641	X	5622	-0-	-4019 B	-0-	328	1	5085	3	N	190	81	1	296
							209	9							
04	8430	X	5608	-0-	-2822 B	-0-	312	1	5069	3	N	206	293	1	209
							227	9							
05	8711	X	5791	-0-	-2920 B	-0-	329	1	5239	3	N	203	299	1	113
							223	9							
06	5430	X	4605	-0-	-825 B	-0-	293	1	4191	3	N	110	50	1	173
							121	9							
07	5797	X	4273	-0-	-1524 B	-0-	360	1	3786	3	N	115	45	1	243
							127	9							
08	5981	X	5981	-0-	-0- B	-0-	388	1	5371	3	N	202	259	1	186
							222	9							
09	5610	X	3404	-0-	-2206 B	-0-	259	1	2943	3	N	184			286
							202	9							
10	5797	X	5079	-0-	-718 B	-0-	341	1	4521	3	N	197	271	1	212
							217	9							
11	5790	X	5525	-0-	-265 B	-0-	515	1	5010	3	N	-0-	66	1	146
*12	6002	X	6002	-0-	-0- B	-0-	501	1	5083	3	N	380	286	1	240
							418	9							

TOTAL GAS PROD: 61,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,125

CHAMPION INT'L "C" WELL #: 3 RRCID -> 177597 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13994 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	9115	-0-	-526 B	-0-	1337	1	7401	3	N	343	194	1	381
							377	9							
02	8618	X	8618	-0-	-0- B	-0-	1190	1	7064	3	N	331	194	1	518
							364	9							
03	10478	X	9127	-0-	-1351 B	-0-	1297	1	7442	3	N	353	556	1	315
							388	9							
04	10140	X	8370	-0-	-1770 B	-0-	1241	1	6785	3	N	313	396	1	232
							344	9							
05	10478	X	8246	-0-	-2232 B	-0-	1171	1	6741	3	N	304	188	1	348
							334	9							
06	9240	X	4154	-0-	-5086 B	-0-	869	1	3131	3	N	140	192	1	296
							154	9							
07	9548	X	8117	-0-	-1431 B	-0-	1111	1	6717	3	N	263	201	1	358
							289	9							
08	9114	X	7997	-0-	-1117 B	-0-	1230	1	6460	3	N	279	373	1	264
							307	9							
09	8370	X	4672	-0-	-3698 B	-0-	1014	1	3476	3	N	165	190	1	239
							182	9							
10	9198	X	9198	-0-	-0- B	-0-	1274	1	7678	3	N	224	202	1	261
							246	9							
11	7860	X	7390	-0-	-470 B	-0-	1202	1	5994	3	N	176	194	1	243
							194	9							
*12	8122	X	7695	-0-	-427 B	-0-	1161	1	6322	3	N	193	196	1	240
							212	9							

TOTAL GAS PROD: 92,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,084

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
JACKSON, H. WELL #: 3 RRCID -> 178276 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 14118 PERF.13832 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	9	-0-	-53 B	-7589	9	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5 B	-7589	23	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6 B	-7589	25	3			N	-0-					-0-
04	9	N	2	-0-	-7 B	-7589	2	3			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21 B	-7589	10	3			N	-0-					-0-
06	30	N	41	-0-	11 B	-7578	2	1	39	3	N	-0-					-0-
07	2	N	7	-0-	5 B	-7573	7	3			N	-0-					-0-
08	10	N	17	-0-	7 B	-7566	17	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-7566					N	-0-					-0-
10	0	N	8	-0-	8 B	-7558	8	3			N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22 B	-7558	8	3			N	-0-					-0-
*12	0	N	5	-0-	5 B	-7553	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMPION INT'L "C" WELL #: 4 RRCID -> 180001 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14074 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16678	X	16051	-0-	-627 B	-0-	492 748	1 9	14811	3	N	680	792	1			313
02	15064	X	14366	-0-	-698 B	-0-	444 673	1 9	13249	3	N	612	590	1			335
03	17608	X	15426	-0-	-2182 B	-0-	440 724	1 9	14262	3	N	658	750	1			243
04	17040	X	14978	-0-	-2062 B	-0-	440 707	1 9	13831	3	N	643	734	1			152
05	17112	X	15524	-0-	-1588 B	-0-	482 680	1 9	14362	3	N	618	540	1			230
06	15540	X	14837	-0-	-703 B	-0-	424 661	1 9	13752	3	N	601	544	1			287
07	15903	X	13616	-0-	-2287 B	-0-	519 593	1 9	12504	3	N	539	586	1			240
08	15892	X	15892	-0-	-0- B	-0-	566 719	1 9	14607	3	N	654	595	1			299
09	15030	X	12098	-0-	-2932 B	-0-	433 529	1 9	11136	3	N	481	595	1			185
10	15531	X	15351	-0-	-180 B	-0-	555 789	1 9	14007	3	N	717	592	1			310
11	15390	X	13704	-0-	-1686 B	-0-	585 719	1 9	12400	3	N	654	795	1			169
*12	15903	X	11362	-0-	-4541 B	-0-	510 550	1 9	10302	3	N	500	390	1			279

TOTAL GAS PROD: 173,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,357

CARTER, W. T. & BRO. "D" WELL #: 3 RRCID -> 180003 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14203 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
03	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	15	1	845	3	N	-0-					25
04	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	10	1	582	3	N	-0-					25
05	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	1	1	41	3	N	-0-					25
06	840	N	112	-0-	-728 B	-0-	2	1	110	3	N	-0-					25
07	620	N	40	-0-	-580 B	-0-	1	1	39	3	N	-0-					25
08	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	1	1	21	3	N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
11	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	1	1	23	3	N	-0-					25
*12	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	1	1	20	3	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 4 RRCID -> 180618 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13954 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2965	X	2965	-0-	-0-	B	-0-	382	1	2565	3	N	16	5	1			75
								18	9									
02	1120	X	828	-0-	-292	B	-0-	276	1	551	3	N	1					76
								1	9									
03	1240	X	907	-0-	-333	B	-0-	288	1	619	3	N	-0-	1	1			75
04	1200	X	849	-0-	-351	B	-0-	316	1	526	3	N	6	2	1			79
								7	9									
05	1240	X	1038	-0-	-202	B	-0-	331	1	707	3	N	-0-					79
06	1200	X	1126	-0-	-74	B	-0-	321	1	805	3	N	-0-					79
07	930	X	908	-0-	-22	B	-0-	289	1	612	3	N	6	3	1			82
								7	9									
08	1055	X	1055	-0-	-0-	B	-0-	333	1	719	3	N	3	1	1			84
								3	9									
09	742	N	742	-0-	-0-	B	-0-	314	1	428	3	N	-0-					84
10	906	N	906	-0-	-0-	B	-0-	329	1	575	3	N	2					85
								2	9									
11	1020	N	1003	-0-	-17	B	-0-	327	1	623	3	N	48	15	1			118
								53	9									
*12	991	N	991	-0-	-0-	B	-0-	301	1	672	3	N	16	13	1			121
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 13,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 10 RRCID -> 180709 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.14017 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	-0-	-0-	-4123	B	-0-					N	-0-					365
02	3724	X	2443	-0-	-1281	B	-0-	317	1	2059	3	N	61					426
								67	9									
03	7812	X	7812	-0-	-0-	B	-0-	1129	1	6452	3	N	210	193	1			443
								231	9									
04	5543	X	5543	-0-	-0-	B	-0-	1042	1	4373	3	N	116	203	1			356
								128	9									
05	4501	X	4501	-0-	-0-	B	-0-	909	1	3484	3	N	98					454
								108	9									
06	6780	X	6094	-0-	-686	B	-0-	1053	1	4883	3	N	144	200	1			398
								158	9									
07	7006	X	5772	-0-	-1234	B	-0-	1118	1	4516	3	N	125	201	1			322
								138	9									
08	7006	X	3908	-0-	-3098	B	-0-	763	1	3044	3	N	92					414
								101	9									
09	6054	X	6054	-0-	-0-	B	-0-	1116	1	4764	3	N	158	201	1			371
								174	9									
10	6293	X	5047	-0-	-1246	B	-0-	905	1	4008	3	N	122					493
								134	9									
11	6090	X	2342	-0-	-3748	B	-0-	730	1	1546	3	N	60	192	1			361
								66	9									
*12	5766	X	780	-0-	-4986	B	-0-	173	1	590	3	N	15					376
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 50,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,201

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3' WELL #: 4 RRCID -> 182262 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14361 - 14403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 5 RRCID -> 185161 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14066 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1202	-0-	-1154	B	-0-	333 11	1 9	858	3	N	10	3	1			84
02	2128	X	1209	-0-	-919	B	-0-	305 2	1 9	902	3	N	2	1	1			85
03	2356	X	1316	-0-	-1040	B	-0-	305 34	1 9	977	3	N	31	11	1			105
04	1620	X	1345	-0-	-275	B	-0-	317	1	1028	3	N	-0-					105
05	1674	X	1401	-0-	-273	B	-0-	339	1	1062	3	N	-0-					105
06	1642	N	1642	-0-	-0-	B	-0-	333	1	1309	3	N	-0-					105
07	1395	N	1366	-0-	-29	B	-0-	299	1	1067	3	N	-0-					105
08	1637	N	1637	-0-	-0-	B	-0-	341	1	1296	3	N	-0-					105
09	1120	N	1120	-0-	-0-	B	-0-	325	1	795	3	N	-0-					105
10	1456	N	1456	-0-	-0-	B	-0-	345	1	1111	3	N	-0-					105
11	1590	N	1283	-0-	-307	B	-0-	339	1	944	3	N	-0-					105
*12	1325	N	1325	-0-	-0-	B	-0-	313	1	1012	3	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 16,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 15 RRCID -> 190754 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14116 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18761	X	18761	-0-	-0-	B	-0-	434 609	1 9	17718	3	N	554	592	1			242
02	18956	X	18928	-0-	-28	B	-0-	451 634	1 9	17843	3	N	576	594	1			224
03	22320	X	365	-0-	-21955	B	-0-	8 7	1 9	350	3	N	6					230
04	21600	X	15517	-0-	-6083	B	-0-	350 459	1 9	14708	3	N	417	404	1			243
05	22320	X	9540	-0-	-12780	B	-0-	224 216	1 9	9100	3	N	196	191	1			248
06	21003	X	21003	-0-	-0-	B	-0-	465 569	1 9	19969	3	N	517	589	1			176
07	20956	X	18958	-0-	-1998	B	-0-	578 556	1 9	17824	3	N	505	588	1			93
08	22076	X	22076	-0-	-0-	B	-0-	622 646	1 9	20808	3	N	587	389	1			291
09	21032	X	21032	-0-	-0-	B	-0-	587 803	1 9	19642	3	N	730	585	1			436
10	21700	X	21415	-0-	-285	B	-0-	597 440	1 9	20378	3	N	400	577	1			259
11	21360	X	18626	-0-	-2734	B	-0-	644 582	1 9	17400	3	N	529	604	1			184
*12	22072	X	15719	-0-	-6353	B	-0-	584 470	1 9	14665	3	N	427	193	1			418

TOTAL GAS PROD: 201,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,444

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
ALABAMA COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 232436 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14046 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	7329	-0-		-1413	B	-0-		191	1	6823	3	N	286	384	1			192
										315	9									
02	7896	X	6594	-0-		-1302	B	-0-		179	1	6132	3	N	257					449
										283	9									
03	7719	X	7392	-0-		-327	B	-0-		189	1	6898	3	N	277	572	1			154
										305	9									
04	7350	X	7043	-0-		-307	B	-0-		183	1	6566	3	N	267	203	1			218
										294	9									
05	7595	X	6833	-0-		-762	B	-0-		183	1	6373	3	N	252	205	1			265
										277	9									
06	7140	X	6931	-0-		-209	B	-0-		179	1	6499	3	N	230	392	1			103
										253	9									
07	7378	X	5976	-0-		-1402	B	-0-		208	1	5562	3	N	187					290
										206	9									
08	7378	X	7072	-0-		-306	B	-0-		230	1	6605	3	N	215	391	1			114
										237	9									
09	7050	X	6253	-0-		-797	B	-0-		208	1	5816	3	N	208	186	1			136
										229	9									
10	7161	X	6816	-0-		-345	B	-0-		218	1	6338	3	N	236	201	1			171
										260	9									
*11	7241	X	7241	-0-		-0-	B	-0-		294	1	6646	3	N	274	196	1			249
										301	9									
*12	7068	X	6584	-0-		-484	B	-0-		282	1	6042	3	N	236	400	1			85
										260	9									

TOTAL GAS PROD: 82,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,925

ALABAMA COUSHATTA UNIT 5 WELL #: 9 RRCID -> 234340 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF.14132 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3096	X	3096	-0-		-0-	B	-0-		206	1	2816	3	N	67					142
										74	9									
02	7144	X	7144	-0-		-0-	B	-0-		591	1	6369	3	N	167	202	1			107
										184	9									
03	7293	X	7293	-0-		-0-	B	-0-		630	1	6419	3	N	222					329
										244	9									
04	3916	X	3916	-0-		-0-	B	-0-		403	1	3385	3	N	116	385	1			60
										128	9									
05	1953	X	1349	-0-		-604	B	-0-		115	1	1201	3	N	30					90
										33	9									
06	4545	X	4545	-0-		-0-	B	-0-		535	1	3881	3	N	117					207
										129	9									
07	2108	X	2108	-0-		-0-	B	-0-		277	1	1751	3	N	73	191	1			89
										80	9									
08	4968	X	4968	-0-		-0-	B	-0-		503	1	4308	3	N	143					232
										157	9									
09	2313	X	2313	-0-		-0-	B	-0-		264	1	1984	3	N	59	202	1			89
										65	9									
10	2630	X	2630	-0-		-0-	B	-0-		305	1	2256	3	N	63					152
										69	9									
11	1890	X	207	-0-		-1683	B	-0-		87	1	43	3	N	70	194	1			28
										77	9									
*12	1953	X	-0-	-0-		-1953	B	-0-						N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 39,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,127

DOUBLE A WELLS (YEGUA 3600) 25645 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
CHAMPION INT'L WELL #: 1Y RRCID -> 162727 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3609 - 3615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE A WELLS (2150) 25645 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FAITH ENERGY EXPLORATION, INC. 259808
VINSON, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 089751 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2152 - 2160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK) 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	566	1	700	2	N	169					307
							186	9									
02	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	568	1	642	2	N	170					477
							187	9									
03	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	792	1	723	2	N	186	188	1			475
							205	9									
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	726	1	679	2	N	152	184	1			443
							167	9									
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	637	1	766	2	N	99	360	1			182
							109	9									
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	662	1	556	2	N	151					333
							166	9									
07	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	678	1	290	2	N	110					443
							121	9									
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	587	1	891	2	N	149					592
							164	9									
09	1110	N	833	-0-	-277	-0-	551	1	172	2	N	100	177	1			515
							110	9									
10	1085	N	927	-0-	-158	-0-	570	1	190	2	N	152					667
							167	9									
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	487	1	764	2	N	39	362	1			344
							43	9									
*12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	430	1	1277	2	N	115					459
							127	9									

TOTAL GAS PROD: 16,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,592

BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042

01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					248
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					248
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					248
04	540	N	113	-0-	-427	-0-	113	2			N	-0-					248
05	651	N	436	-0-	-215	-0-	436	2			N	-0-					248
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					248
07	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-					248
08	434	N	13	-0-	-421	-0-	13	2			N	-0-					248
09	300	N	21	-0-	-279	-0-	21	2			N	-0-					248
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					248
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					248
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					248

TOTAL GAS PROD: 2,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13059 PERF.12908 - 18683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	515	1	1893	2	Y	354	592	1			82
							389	9									
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	361	1	1492	2	Y	382	206	1			258
							420	9									
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	326	1	1512	2	Y	424	358	1			324
							466	9									
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	133	1	572	2	Y	281	429	1			176
							309	9									
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	146	1	619	2	Y	327	341	1			162
							360	9									
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	178	1	873	2	Y	306	326	1			142
							337	9									
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	116	1	580	2	Y	249	192	1			199
							274	9									
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	366	1	1801	2	Y	385	276	1			308
							424	9									
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	142	1	602	2	Y	278	384	1			202
							306	9									
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	377	1	1296	2	Y	273	265	1			210
							300	9									
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	317	1	1084	2	Y	221	187	1			244
							243	9									
*12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	194	1	960	2	Y	340	353	1			231
							374	9									

TOTAL GAS PROD: 20,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,820

BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	465	1	4645	2	N	274	391	1			263
							301	9									
02	3696	X	3160	-0-	-536	-0-	112	1	2879	2	N	154					417
							169	9									
03	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	485	1	4880	2	N	295	180	1			532
							325	9									
04	5220	X	4443	-0-	-777	-0-	213	1	3980	2	N	227	376	1			383
							250	9									
05	5394	X	3521	-0-	-1873	-0-	200	1	3098	2	N	203	183	1			403
							223	9									
06	5220	X	4313	-0-	-907	-0-	202	1	3922	2	N	172	341	1			234
							189	9									
07	5394	X	2829	-0-	-2565	-0-	69	1	2578	2	N	165	179	1			220
							182	9									
08	5394	X	3977	-0-	-1417	-0-	166	1	3563	2	N	225	175	1			270
							248	9									
09	4440	X	3203	-0-	-1237	-0-	128	1	2907	2	N	153	181	1			242
							168	9									
10	4464	X	3329	-0-	-1135	-0-	156	1	2999	2	N	158	189	1			211
							174	9									
11	4320	X	4158	-0-	-162	-0-	284	1	3700	2	N	158	183	1			186
							174	9									
12	3968	X	2463	-0-	-1505	-0-	153	1	2084	2	N	205	183	1			208
							226	9									

TOTAL GAS PROD: 46,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,389

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	1688	-0-	-2001	-0-	231 604	1 9	853	2	Y	549	896	1	127
02	2968	X	1797	-0-	-1171	-0-	220 670	1 9	907	2	Y	609	324	1	412
03	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	319 674	1 9	1477	2	Y	613	557	1	468
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	535 492	1 9	2290	2	Y	447	635	1	280
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	545 581	1 9	2320	2	Y	528	548	1	260
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	440 625	1 9	2150	2	Y	568	565	1	263
07	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	301 396	1 9	1497	2	Y	360	335	1	288
08	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	283 755	1 9	1396	2	Y	686	425	1	549
09	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	450 517	1 9	1904	2	Y	470	678	1	341
10	2511	X	1484	-0-	-1027	-0-	217 524	1 9	743	2	Y	476	450	1	367
11	2430	X	1253	-0-	-1177	-0-	162 538	1 9	553	2	Y	489	317	1	539
12	2511	X	2191	-0-	-320	-0-	266 611	1 9	1314	2	Y	555	717	1	377

TOTAL GAS PROD: 28,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,350

BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	373	-0-	-123	-0-	24 45	1 9	304	2	N	41			162
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	113 29	1 9	867	2	N	26			188
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	45 76	1 9	1208	2	N	69			257
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	13 40	1 9	333	2	N	36			293
05	1116	N	449	-0-	-667	-0-	8 11	1 9	430	2	N	10			303
06	1200	N	431	-0-	-769	-0-	8 37	1 9	386	2	N	34			337
07	403	N	209	-0-	-194	-0-	4 33	1 9	172	2	N	30			367
08	434	N	322	-0-	-112	-0-	12 40	1 9	270	2	N	36	191	1	212
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	8 34	1 9	414	2	N	31			243
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	4 12	1 9	346	2	N	11	172	1	82
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	9 25	1 9	461	2	N	23			105
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	4 12	1 9	478	2	N	11			116

TOTAL GAS PROD: 6,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			197
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			197
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1			198
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	170	1	28
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			28
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			28
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			28
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			28
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			28
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			28
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 904 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12672 - 18977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6577	-0-	-863	-0-	516	1	5664	2	N	361	381	1	285
							397	9							
02	6720	X	5400	-0-	-1320	-0-	1027	1	4098	2	N	250	358	1	177
							275	9							
03	8370	X	6222	-0-	-2148	-0-	1043	1	4743	2	N	396	373	1	200
							436	9							
04	8100	X	4601	-0-	-3499	-0-	702	1	3577	2	N	293			493
							322	9							
05	7254	X	5743	-0-	-1511	-0-	665	1	4698	2	N	345	540	1	298
							380	9							
06	6360	X	1749	-0-	-4611	-0-	314	1	1273	2	N	147	178	1	267
							162	9							
07	6231	X	3662	-0-	-2569	-0-	368	1	3018	2	N	251	372	1	146
							276	9							
08	6231	X	717	-0-	-5514	-0-	242	1	335	2	N	127			273
							140	9							
09	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	526	1	5656	2	N	410	546	1	137
							451	9							
10	5735	X	491	-0-	-5244	-0-	174	1	300	2	N	15			152
							17	9							
11	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	376	1	5179	2	N	363			515
							399	9							
12	6076	X	4514	-0-	-1562	-0-	347	1	3874	2	N	266	540	1	241
							293	9							

TOTAL GAS PROD: 52,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,224

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7248	-0-	-781	-0-	694	1	6132	2	N	384	195	1			436
							422	9									
02	7448	X	7061	-0-	-387	-0-	624	1	6075	2	N	329	538	1			227
							362	9									
03	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	624	1	6924	2	N	380	359	1			248
							418	9									
04	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	541	1	6747	2	N	315	365	1			198
							347	9									
05	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	525	1	6872	2	N	342	347	1			193
							376	9									
06	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	533	1	6345	2	N	251	176	1			268
							276	9									
07	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	384	1	6065	2	N	348	366	1			250
							383	9									
08	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	534	1	7425	2	N	346	353	1			243
							381	9									
09	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	513	1	6761	2	N	301	348	1			196
							331	9									
10	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	504	1	6711	2	N	389					585
							428	9									
11	6720	X	6588	-0-	-132	-0-	431	1	5874	2	N	257	533	1			309
							283	9									
12	6944	X	5286	-0-	-1658	-0-	415	1	4500	2	N	337	535	1			111
							371	9									

TOTAL GAS PROD: 87,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,979

SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362011	X	8936	-0-	-353075	-0-	567	1	7283	2	N	987	1152	1			280
							1086	9									
02	10248	X	7229	-0-	-3019	-0-	538	1	5644	2	N	952	1088	1			144
							1047	9									
03	10571	X	9208	-0-	-1363	-0-	522	1	7417	2	N	1154	910	1			388
							1269	9									
04	10230	X	7888	-0-	-2342	-0-	535	1	6382	2	N	883	884	1			387
							971	9									
05	8928	X	7202	-0-	-1726	-0-	749	1	5560	2	N	812	880	1			319
							893	9									
06	8910	X	6067	-0-	-2843	-0-	669	1	4680	2	N	653	529	1			443
							718	9									
07	9207	X	7097	-0-	-2110	-0-	411	1	5799	2	N	806	888	1			361
							887	9									
08	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	664	1	7941	2	N	1115	878	1			598
							1227	9									
09	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	632	1	6524	2	N	869	1067	1			400
							956	9									
10	6851	X	5448	-0-	-1403	-0-	482	1	4255	2	N	646	361	1			685
							711	9									
11	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	615	1	5680	2	N	897	1252	1			330
							987	9									
12	6851	X	5403	-0-	-1448	-0-	556	1	4034	2	N	739	896	1			173
							813	9									

TOTAL GAS PROD: 89,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,513

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223308 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13434 - 18012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20026	X	18834	-0-	-1192	-0-	2342	1	14959	2	N	1394	1499	1			85
							1533	9									
02	18088	X	14424	-0-	-3664	-0-	13092	2	1332	9	N	1211	1236	1			60
03	18631	X	17744	-0-	-887	-0-	16148	2	1596	9	N	1451	1357	1			154
04	18030	X	17799	-0-	-231	-0-	2581	1	13709	2	N	1372	1299	1			227
							1509	9									
05	19964	X	19964	-0-	-0-	-0-	4275	1	14150	2	N	1399	1501	1			125
							1539	9									
06	18278	X	18278	-0-	-0-	-0-	3508	1	13362	2	N	1280	1305	1			100
							1408	9									
07	18981	X	18981	-0-	-0-	-0-	2067	1	15747	2	N	1061	1108	1			53
							1167	9									
08	18631	X	18440	-0-	-191	-0-	2632	1	14525	2	N	1166	1070	1			149
							1283	9									
09	18437	X	18437	-0-	-0-	-0-	2855	1	14078	2	N	1367	1259	1			257
							1504	9									
10	19190	X	19190	-0-	-0-	-0-	3579	1	14433	2	N	1071	1159	1			169
							1178	9									
11	16751	X	16751	-0-	-0-	-0-	2356	1	13076	2	N	1199	1106	1			262
							1319	9									
*12	17094	X	17094	-0-	-0-	-0-	2690	1	13114	2	N	1173	1325	1			110
							1290	9									

TOTAL GAS PROD: 215,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,144

SIMMONS A-70 WELL #: 2H RRCID -> 229794 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 13937 PERF.13739 - 20240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31775	X	25029	-0-	-6746	-0-	23053	2	1976	9	N	1796	1869	1			77
02	28532	X	20381	-0-	-8151	-0-	18758	2	1623	9	N	1475	1499	1			53
03	27568	X	27568	-0-	-0-	-0-	25599	2	1969	9	N	1790	1559	1			284
04	25756	X	25756	-0-	-0-	-0-	4	1	23792	2	N	1782	1896	1			170
							1960	9									
05	24410	X	24410	-0-	-0-	-0-	116	1	22679	2	N	1468	1558	1			80
							1615	9									
06	26091	X	26091	-0-	-0-	-0-	24190	2	1901	9	N	1728	1589	1			219
07	25844	X	25844	-0-	-0-	-0-	10	1	24087	2	N	1588	1677	1			130
							1747	9									
08	25383	X	25383	-0-	-0-	-0-	190	1	23513	2	N	1527	1532	1			125
							1680	9									
09	DLQ	G-10	23796	-0-	23796	23796	202	1	21976	2	N	1471	1501	1			95
							1618	9									
10	DLQ	G-10	24297	-0-	24297	48093	859	1	21708	2	N	1573	1469	1			199
							1730	9									
11	DLQ	G-10	22040	-0-	22040	70133	136	1	20328	2	N	1433	1390	1			242
							1576	9									
12	INC	G-10	22557	-0-	22557	92690	458	1	20403	2	N	1542	1587	1			197
							1696	9									

TOTAL GAS PROD: 293,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,173

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
BP AMERICA DELTA WELL #: 1 RRCID -> 230207 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 14474 PERF.14105 - 20000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1189	2	30	9	N	27					84
02	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	9707	2	186	9	N	169	183	1			70
03	10199	X	9462	-0-	-737	-0-	9287	2	175	9	N	159	162	1			67
04	9180	X	8275	-0-	-905	-0-	8130	2	145	9	N	132	141	1			58
05	10199	X	8260	-0-	-1939	-0-	749	1	7381	2	N	118	94	1			82
							130	9									
06	9870	X	8127	-0-	-1743	-0-	7871	2	256	9	N	233	165	1			150
07	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	288	1	11147	2	N	100	190	1			60
							110	9									
08	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	54	1	10296	2	N	143	108	1			95
							157	9									
09	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	26	1	9612	2	N	128	104	1			119
							141	9									
10	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	146	1	10027	2	N	132	191	1			60
							145	9									
11	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	24	1	9058	2	N	166	156	1			70
							183	9									
*12	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	263	1	8603	2	N	173	170	1			73
							190	9									

TOTAL GAS PROD: 105,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,680

DICKENS A-214 WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13674 - 19147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	7491	2	1242	9	N	1129	1131	1			90
02	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	6894	2	1147	9	N	1043	1075	1			58
03	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	7151	2	1229	9	N	1117	976	1			199
04	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	72	1	7819	2	N	1139	1166	1			172
							1253	9									
05	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	8399	2	1185	9	N	1077	1160	1			89
06	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	7282	2	1067	9	N	970	965	1			94
07	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	7137	2	1046	9	N	951	978	1			67
08	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	6278	2	890	9	N	809	749	1			127
09	7920	X	4612	-0-	-3308	-0-	3770	2	842	9	N	765	585	1			307
10	8184	X	5179	-0-	-3005	-0-	523	1	4221	2	N	395	523	1			179
							435	9									
11	7920	X	4387	-0-	-3533	-0-	2	1	3798	2	N	534	596	1			117
							587	9									
12	8184	X	4951	-0-	-3233	-0-	27	1	4264	2	N	600	600	1			117
							660	9									

TOTAL GAS PROD: 86,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,529

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 13893 PERF.14175 - 19800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2557	-0-	-729	-0-	2173	2	384	9	N	349	351	1			75
02	2968	X	2172	-0-	-796	-0-	1836	2	336	9	N	305	308	1			72
03	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	1829	2	333	9	N	303	230	1			145
04	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2236	2	550	9	N	500	458	1			187
05	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	280	1	1956	2	N	207	279	1			115
							228	9									
06	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2399	2	364	9	N	331	376	1			70
07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2189	2	362	9	N	329	346	1			53
08	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	16	1	2177	2	N	287	250	1			90
							316	9									
09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	8	1	2052	2	N	341	364	1			67
							375	9									
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	65	1	1985	2	N	341	321	1			87
							375	9									
11	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2027	2	366	9	N	333	283	1			137
*12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	58	1	1632	2	N	342	390	1			89
							376	9									

TOTAL GAS PROD: 29,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,968

BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24552	X	24539	-0-	-13	-0-	22011	2	2528	9	N	2298	2315	1			115
02	22176	X	21562	-0-	-614	-0-	19405	2	2157	9	N	1961	1952	1			124
03	23540	X	23540	-0-	-0-	-0-	21129	2	2411	9	N	2192	2040	1			276
04	21780	X	20820	-0-	-960	-0-	173	1	18580	2	N	1879	2055	1			100
							2067	9									
05	23062	X	23062	-0-	-0-	-0-	20774	2	2288	9	N	2080	2127	1			53
06	22204	X	22204	-0-	-0-	-0-	20090	2	2114	9	N	1922	1891	1			84
07	22506	X	21669	-0-	-837	-0-	19591	2	2078	9	N	1889	1893	1			80
08	22506	X	20882	-0-	-1624	-0-	18845	2	2037	9	N	1852	1782	1			150
09	20250	X	19717	-0-	-533	-0-	17786	2	1931	9	N	1755	1716	1			189
10	20925	X	20675	-0-	-250	-0-	2049	1	16545	2	N	1892	1942	1			139
							2081	9									
11	20250	X	19417	-0-	-833	-0-	7	1	17407	2	N	1821	1796	1			164
							2003	9									
12	20925	X	19897	-0-	-1028	-0-	113	1	17729	2	N	1868	1825	1			207
							2055	9									

TOTAL GAS PROD: 257,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,409

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	55	46	1			62
02	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					62
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	10					72
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	237	195	1			114
05	141	X	141	-0-	-0-	-0-	7	1	21	2	N	103	164	1			53
							113	9									
06	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	207	1	787	2	N	72	31	1			94
							79	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	252	293	1			53
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	145	38	1			160
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	164	271	1			53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	204	194	1			63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87					150
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	30	1			189

TOTAL GAS PROD: 1,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,398

CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5305	-0-	-399	-0-	4589	2	716	9	N	651	654	1			107
02	5152	X	4199	-0-	-953	-0-	3623	2	576	9	N	524	578	1			53
03	5363	X	4884	-0-	-479	-0-	4226	2	658	9	N	598	554	1			97
04	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	45	1	4811	2	N	575	577	1			95
							633	9									
05	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5386	2	611	9	N	555	541	1			109
06	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5031	2	525	9	N	477	524	1			62
07	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5203	2	583	9	N	530	519	1			73
08	5363	X	5359	-0-	-4	-0-	4832	2	527	9	N	479	462	1			90
09	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	4576	2	515	9	N	468	381	1			177
10	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	537	1	4341	2	N	566	589	1			154
							623	9									
11	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	2	1	4425	2	N	483	542	1			95
							531	9									
12	5053	X	3359	-0-	-1694	-0-	18	1	2774	2	N	515	505	1			105
							567	9									

TOTAL GAS PROD: 61,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,421

BBX OPERATING, L.L.C. 058908
BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	538	3	442	9	N	402	359	1			164
02	784	N	644	-0-	-140	-0-	302	3	342	9	N	311	354	1			121
03	992	N	751	-0-	-241	-0-	224	3	527	9	N	479	523	1			77
04	960	N	926	-0-	-34	-0-	505	3	421	9	N	383	357	1			103
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	964	3	315	9	N	286					389
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	437	3	296	9	N	269	525	1			133
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1380	3	437	9	N	397	349	1			181
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1479	3	361	9	N	328	351	1			158
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					158
10	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					158
11	1770	N	771	-0-	-999	-0-	729	3	42	9	N	38					196
*12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	805	3	235	9	N	214	350	1			60

TOTAL GAS PROD: 10,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,107

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	3671	3	630	9	N	573	523	1			201
02	3416	X	3315	-0-	-101	-0-	2711	3	604	9	N	549	529	1			221
03	INC G-10		3253	-0-	3253	3253	2785	3	468	9	N	425	538	1			108
04	INC G-10		6217	-0-	6217	9470	5513	3	704	9	N	640	530	1			218
05	INC G-10		6069	-0-	6069	15539	5434	3	635	9	N	577	528	1			267
06	INC G-10		4984	-0-	4984	20523	4420	3	564	9	N	513	710	1			70
07	INC G-10		5903	-0-	5903	26426	5310	3	593	9	N	539	531	1			78
08	INC G-10		5794	-0-	5794	32220	5199	3	595	9	N	541	355	1			264
09	37251	X	5031	-0-	-32220	-0-	4481	3	550	9	N	500	525	1			239
10	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	3955	3	615	9	N	559	540	1			258
11	5700	X	5084	-0-	-616	-0-	4253	3	831	9	N	755	534	1			479
12	5890	X	4625	-0-	-1265	-0-	3977	3	648	9	N	589	709	1			359

TOTAL GAS PROD: 59,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,760

BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2538	3	295	9	N	268	181	1			196
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2000	3	244	9	N	222	182	1			236
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1772	3	239	9	N	217	349	1			104
04	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2740	3	243	9	N	221	279	1			46
05	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2596	3	267	9	N	243					289
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1830	3	204	9	N	185	353	1			121
07	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	2767	3	272	9	N	247	174	1			194
08	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2741	3	233	9	N	212	177	1			229
09	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2760	3	223	9	N	203	178	1			254
10	2604	N	2463	-0-	-141	-0-	2250	3	213	9	N	194	167	1			281
11	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2314	3	220	9	N	200	172	1			309
*12	3100	N	3721	-0-	621	621	3490	3	231	9	N	210	348	1			171

TOTAL GAS PROD: 32,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,622

BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5176	3	683	9	N	621	726	1			191
02	3976	X	2787	-0-	-1189	-0-	2293	3	494	9	N	449	537	1			103
03	INC G-10		3039	-0-	3039	3039	2235	3	804	9	N	731	350	1			484
04	INC G-10		3390	-0-	3390	6429	2629	3	761	9	N	692	972	1			204
05	INC G-10		2820	-0-	2820	9249	2216	3	604	9	N	549	526	1			227
06	INC G-10		2585	-0-	2585	11834	1827	3	758	9	N	689	705	1			211
07	INC G-10		2945	-0-	2945	14779	2369	3	576	9	N	524	531	1			204
08	INC G-10		2733	-0-	2733	17512	2148	3	585	9	N	532	530	1			206
09	20400	X	2888	-0-	-17512	-0-	2145	3	743	9	N	675	532	1			349
10	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	1623	3	609	9	N	554	523	1			380
11	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	1789	3	569	9	N	517	536	1			361
12	2294	X	1887	-0-	-407	-0-	1195	3	692	9	N	629	709	1			281

TOTAL GAS PROD: 35,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,162

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	2683	-0-	-5160	-0-	2136	3	547	9	N	497	523	1			238
02	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	6626	3	694	9	N	631	716	1			153
03	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	3951	3	767	9	N	697	714	1			136
04	4470	X	3606	-0-	-864	-0-	3024	3	582	9	N	529	517	1			148
05	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	6448	3	606	9	N	551	518	1			181
06	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5318	3	543	9	N	494	512	1			163
07	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4436	3	440	9	N	400	349	1			214
08	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6247	3	693	9	N	630	533	1			311
09	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	5655	3	646	9	N	587	697	1			201
10	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4461	3	538	9	N	489	348	1			342
11	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	5802	3	695	9	N	632	527	1			447
*12	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	4939	3	590	9	N	536	695	1			288

TOTAL GAS PROD: 66,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,673

BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	5342	3	854	9	N	776	901	1			304
02	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	4802	3	752	9	N	684	723	1			265
03	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	5331	3	860	9	N	782	721	1			326
04	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	4663	3	762	9	N	693	886	1			133
05	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	5360	3	802	9	N	729	540	1			322
06	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	4823	3	751	9	N	683	896	1			109
07	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5096	3	770	9	N	700	533	1			276
08	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5034	3	729	9	N	663	723	1			216
09	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	4733	3	733	9	N	666	723	1			159
10	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	4651	3	723	9	N	657	539	1			277
11	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	3936	3	671	9	N	610	548	1			339
*12	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5007	3	603	9	N	548	553	1			334

TOTAL GAS PROD: 67,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,191

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	11629	-0-	-244	-0-	10341	3	1288	9	N	1171	1267	1			110
02	10724	X	8617	-0-	-2107	-0-	7445	3	1172	9	N	1065	909	1			266
03	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	7957	3	1093	9	N	994	904	1			356
04	11850	X	9883	-0-	-1967	-0-	8688	3	1195	9	N	1086	1249	1			193
05	11966	X	11463	-0-	-503	-0-	10280	3	1183	9	N	1075	1062	1			206
06	11250	X	10957	-0-	-293	-0-	9848	3	1109	9	N	1008	895	1			319
07	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	9724	3	1079	9	N	981	1069	1			231
08	11470	X	10680	-0-	-790	-0-	9601	3	1079	9	N	981	1068	1			144
09	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	9028	3	1016	9	N	924	899	1			169
10	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	10031	3	1190	9	N	1082	890	1			361
11	9930	X	8984	-0-	-946	-0-	7974	3	1010	9	N	918	1080	1			199
12	10261	X	10237	-0-	-24	-0-	9177	3	1060	9	N	964	902	1			261

TOTAL GAS PROD: 123,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,249

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
PARRISH WELL #: 1RE RRCID -> 249832 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13034 - 18556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					206
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-					N	-0-					206
03	2852	X	1387	-0-	-1465	-0-	1387	3			N	-0-					206
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-	161	1			45
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 1,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	832	-0-	-2144	-0-	636	3	196	9	N	178	361	1			76
02	2688	X	479	-0-	-2209	-0-	410	3	69	9	N	63					139
03	2976	X	553	-0-	-2423	-0-	441	3	112	9	N	102					241
04	1050	X	412	-0-	-638	-0-	269	3	143	9	N	130	225	1			146
05	868	X	174	-0-	-694	-0-	61	3	113	9	N	103					249
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	56	177	1			128
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	298	3	124	9	N	113					241
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	405	3	105	9	N	95	180	1			156
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	432	3	124	9	N	113					269
10	434	N	280	-0-	-154	-0-	204	3	76	9	N	69	179	1			159
11	480	N	244	-0-	-236	-0-	101	3	143	9	N	130	176	1			113
12	589	N	113	-0-	-476	-0-	33	3	80	9	N	73					186

TOTAL GAS PROD: 4,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,225

DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11834 - 17648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15283	X	11320	-0-	-3963	-0-	10398	3	922	9	N	838	911	1			279
02	11592	X	9583	-0-	-2009	-0-	8847	3	736	9	N	669	734	1			214
03	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	9533	3	813	9	N	739	710	1			243
04	11340	X	8317	-0-	-3023	-0-	7628	3	689	9	N	626	713	1			156
05	11315	X	9329	-0-	-1986	-0-	8636	3	693	9	N	630	545	1			241
06	10950	X	8793	-0-	-2157	-0-	8144	3	649	9	N	590	535	1			296
07	10602	X	7327	-0-	-3275	-0-	6792	3	535	9	N	486	546	1			236
08	10354	X	7192	-0-	-3162	-0-	6618	3	574	9	N	522	537	1			221
09	8790	X	7550	-0-	-1240	-0-	6932	3	618	9	N	562	532	1			251
10	9083	X	8555	-0-	-528	-0-	7844	3	711	9	N	646	718	1			179
11	8790	X	5945	-0-	-2845	-0-	5288	3	657	9	N	597	538	1			238
12	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					238

TOTAL GAS PROD: 94,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,905

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15244	X	15244	-0-	-0-	-0-	14255	3	989	9	N	899	1078	1			150
02	13267	X	13267	-0-	-0-	-0-	12332	3	935	9	N	850	717	1			283
03	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	12098	3	902	9	N	820	900	1			203
04	14130	X	14024	-0-	-106	-0-	13020	3	1004	9	N	913	880	1			236
05	14601	X	13113	-0-	-1488	-0-	12171	3	942	9	N	856	879	1			213
06	14130	X	12309	-0-	-1821	-0-	11418	3	891	9	N	810	884	1			139
07	14601	X	11745	-0-	-2856	-0-	10883	3	862	9	N	784	707	1			216
08	14477	X	10567	-0-	-3910	-0-	9820	3	747	9	N	679	704	1			191
09	13123	X	13123	-0-	-0-	-0-	12215	3	908	9	N	825	705	1			311
10	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	11448	3	900	9	N	818	817	1			312
11	11520	X	10807	-0-	-713	-0-	9974	3	833	9	N	757	702	1			367
12	11904	X	11520	-0-	-384	-0-	10622	3	898	9	N	816	892	1			291

TOTAL GAS PROD: 151,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,827

BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	5508	-0-	-3017	-0-	4811	3	697	9	N	634	895	1			163
02	7672	X	7027	-0-	-645	-0-	6037	3	990	9	N	900	722	1			341
03	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	8889	3	880	9	N	800	880	1			261
04	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	7450	3	821	9	N	746	706	1			301
05	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7103	3	766	9	N	696	721	1			276
06	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	6968	3	782	9	N	711	708	1			279
07	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	6844	3	754	9	N	685	710	1			254
08	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	6309	3	733	9	N	666	716	1			204
09	6960	X	6652	-0-	-308	-0-	5937	3	715	9	N	650	700	1			154
10	7192	X	6812	-0-	-380	-0-	6072	3	740	9	N	673	529	1			298
11	6960	X	6656	-0-	-304	-0-	6025	3	631	9	N	574	716	1			156
12	7192	X	2394	-0-	-4798	-0-	1995	3	399	9	N	363	185	1			334

TOTAL GAS PROD: 83,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,098

BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1684	3	271	9	N	246	180	1			229
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1453	3	255	9	N	232	360	1			101
03	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	1368	3	286	9	N	260	177	1			184
04	1890	N	1869	-0-	-21	-0-	1624	3	245	9	N	223	179	1			228
05	1891	N	977	-0-	-914	-0-	747	3	230	9	N	209	180	1			257
06	1590	N	1332	-0-	-258	-0-	1087	3	245	9	N	223	354	1			126
07	1922	N	1524	-0-	-398	-0-	1281	3	243	9	N	221	173	1			174
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1095	3	259	9	N	235	176	1			233
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1139	3	235	9	N	214	171	1			276
10	1519	N	1134	-0-	-385	-0-	978	3	156	9	N	142	177	1			241
11	1320	N	1159	-0-	-161	-0-	971	3	188	9	N	171	179	1			233
12	1426	N	851	-0-	-575	-0-	584	3	267	9	N	243	360	1			116

TOTAL GAS PROD: 16,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,619

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	10048	-0-	-1484	-0-	9065	3	983	9	N	894	1093	1			95
02	10416	X	7911	-0-	-2505	-0-	7077	3	834	9	N	758	730	1			123
03	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	7249	3	811	9	N	737	709	1			151
04	9150	X	5077	-0-	-4073	-0-	4450	3	627	9	N	570	533	1			188
05	9455	X	3569	-0-	-5886	-0-	3048	3	521	9	N	474	539	1			123
06	9150	X	2955	-0-	-6195	-0-	2520	3	435	9	N	395	352	1			166
07	8773	X	2593	-0-	-6180	-0-	2246	3	347	9	N	315	358	1			123
08	8060	X	2868	-0-	-5192	-0-	2462	3	406	9	N	369	359	1			133
09	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2276	3	377	9	N	343	355	1			121
10	2573	X	2521	-0-	-52	-0-	2146	3	375	9	N	341	176	1			286
11	2490	X	2298	-0-	-192	-0-	1926	3	372	9	N	338	360	1			264
*12	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	4350	3	682	9	N	620	718	1			166

TOTAL GAS PROD: 55,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,154

DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12340 - 17682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17484	X	13304	-0-	-4180	-0-	10963	3	2341	9	N	2128	2344	1			316
02	15680	X	12515	-0-	-3165	-0-	10237	3	2278	9	N	2071	1993	1			394
03	INC G-10		13280	-0-	13280	13280	10958	3	2322	9	N	2111	2326	1			179
04	INC G-10		11967	-0-	11967	25247	10022	3	1945	9	N	1768	1773	1			174
05	INC G-10		16382	-0-	16382	41629	13622	3	2760	9	N	2509	2331	1			352
06	INC G-10		14701	-0-	14701	56330	12451	3	2250	9	N	2045	2126	1			271
07	INC G-10		13332	-0-	13332	69662	11275	3	2057	9	N	1870	1946	1			195
08	INC G-10		10041	-0-	10041	79703	8426	3	1615	9	N	1468	1242	1			421
09	91525	X	11822	-0-	-79703	-0-	9784	3	2038	9	N	1853	1789	1			485
10	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	7497	3	1595	9	N	1450	1597	1			338
11	13140	X	9940	-0-	-3200	-0-	8090	3	1850	9	N	1682	1609	1			411
12	13330	X	11162	-0-	-2168	-0-	9053	3	2109	9	N	1917	1801	1			527

TOTAL GAS PROD: 147,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,872

JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11943 - 18911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19871	X	16464	-0-	-3407	-0-	15632	3	832	9	N	756	901	1			216
02	17108	X	15183	-0-	-1925	-0-	14369	3	814	9	N	740	727	1			229
03	INC G-10		15622	-0-	15622	15622	14742	3	880	9	N	800	894	1			135
04	INC G-10		13714	-0-	13714	29336	12967	3	747	9	N	679	704	1			110
05	INC G-10		13414	-0-	13414	42750	12625	3	789	9	N	717	538	1			289
06	INC G-10		11804	-0-	11804	54554	11081	3	723	9	N	657	723	1			223
07	INC G-10		13569	-0-	13569	68123	12848	3	721	9	N	655	718	1			160
08	INC G-10		13348	-0-	13348	81471	12652	3	696	9	N	633	532	1			261
09	93540	X	12069	-0-	-81471	-0-	11432	3	637	9	N	579	531	1			309
10	13586	X	13586	-0-	-0-	-0-	12915	3	671	9	N	610	706	1			213
11	10050	X	9959	-0-	-91	-0-	9347	3	612	9	N	556	543	1			226
*12	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	10235	3	590	9	N	536	553	1			209

TOTAL GAS PROD: 159,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,918

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908

SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13033 PERF.12390 - 20105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	10534	3	1419	9	N	1290	1250	1			296
02	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	14273	3	1463	9	N	1330	1425	1			201
03	INC G-10		16427	-0-	16427	16427	14940	3	1487	9	N	1352	1367	1			186
04	INC G-10		13878	-0-	13878	30305	12612	3	1266	9	N	1151	1045	1			292
05	INC G-10		13839	-0-	13839	44144	12588	3	1251	9	N	1137	1235	1			194
06	INC G-10		12494	-0-	12494	56638	11360	3	1134	9	N	1031	1054	1			171
07	INC G-10		12144	-0-	12144	68782	11004	3	1140	9	N	1036	1048	1			159
08	INC G-10		11736	-0-	11736	80518	10551	3	1185	9	N	1077	879	1			357
09	91399	X	10881	-0-	-80518	-0-	9781	3	1100	9	N	1000	1046	1			311
10	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	9545	3	805	9	N	732	706	1			337
11	12030	X	11853	-0-	-177	-0-	11190	3	663	9	N	603	717	1			223
12	12152	X	10309	-0-	-1843	-0-	9525	3	784	9	N	713	703	1			233

TOTAL GAS PROD: 151,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,452

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12608 - 18841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	7741	-0-	-2644	-0-	6852	3	889	9	N	808	897	1			119
02	9380	X	7386	-0-	-1994	-0-	6554	3	832	9	N	756	712	1			163
03	INC G-10		8020	-0-	8020	8020	7184	3	836	9	N	760	710	1			213
04	INC G-10		7110	-0-	7110	15130	6355	3	755	9	N	686	721	1			178
05	INC G-10		5340	-0-	5340	20470	4734	3	606	9	N	551	518	1			211
06	INC G-10		6002	-0-	6002	26472	5283	3	719	9	N	654	709	1			156
07	INC G-10		4972	-0-	4972	31444	4315	3	657	9	N	597	519	1			234
08	INC G-10		4249	-0-	4249	35693	3666	3	583	9	N	530	531	1			233
09	40536	X	4843	-0-	-35693	-0-	4417	3	426	9	N	387	527	1			93
10	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3030	3	712	9	N	647	531	1			209
11	6000	X	1065	-0-	-4935	-0-	753	3	312	9	N	284	355	1			138
12	4991	X	3717	-0-	-1274	-0-	3039	3	678	9	N	616	546	1			208

TOTAL GAS PROD: 64,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,276

DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12478 - 18610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31465	X	16836	-0-	-14629	-0-	15625	3	1211	9	N	1101	1626	1			193
02	22120	X	14272	-0-	-7848	-0-	13092	3	1180	9	N	1073	1085	1			181
03	INC G-10		14090	-0-	14090	14090	12874	3	1216	9	N	1105	1097	1			189
04	INC G-10		19643	-0-	19643	33733	18067	3	1576	9	N	1433	1436	1			186
05	INC G-10		19949	-0-	19949	53682	18575	3	1374	9	N	1249	1076	1			359
06	INC G-10		18209	-0-	18209	71891	17078	3	1131	9	N	1028	1070	1			317
07	INC G-10		7198	-0-	7198	79089	6840	3	358	9	N	325	358	1			284
08	INC G-10		17588	-0-	17588	96677	16284	3	1304	9	N	1185	1253	1			216
09	113383	X	16706	-0-	-96677	-0-	15567	3	1139	9	N	1035	892	1			359
10	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	13558	3	968	9	N	880	895	1			344
11	17520	X	8351	-0-	-9169	-0-	7627	3	724	9	N	658	538	1			464
12	17577	X	8569	-0-	-9008	-0-	7606	3	963	9	N	875	1075	1			264

TOTAL GAS PROD: 175,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,947

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12245 - 17907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64883	X	41255	-0-	-23628	-0-	38552	3	2703	9	N	2457	2497	1	597
02	55720	X	33593	-0-	-22127	-0-	31483	3	2110	9	N	1918	2162	1	353
03	INC G-10		37680	-0-	37680	37680	35146	3	2534	9	N	2304	2334	1	323
04	INC G-10		32389	-0-	32389	70069	30405	3	1984	9	N	1804	1964	1	163
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	70069					N	-0-			163
06	INC G-10		3686	-0-	3686	73755	3455	3	231	9	N	210	175	1	198
07	INC G-10		26188	-0-	26188	99943	24339	3	1849	9	N	1681	1601	1	278
08	INC G-10		35419	-0-	35419	135362	33215	3	2204	9	N	2004	1946	1	336
09	164426	X	29064	-0-	-135362	-0-	27147	3	1917	9	N	1743	1773	1	306
10	26419	X	26419	-0-	-0-	-0-	24569	3	1850	9	N	1682	1607	1	381
11	14804	X	14804	-0-	-0-	-0-	13469	3	1335	9	N	1214	1444	1	151
*12	22809	X	22809	-0-	-0-	-0-	21026	3	1783	9	N	1621	1443	1	329

TOTAL GAS PROD: 303,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,638

SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13582 PERF.12825 - 20414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	10246	3	1597	9	N	1452	1617	1	351
02	14532	X	10237	-0-	-4295	-0-	8887	3	1350	9	N	1227	1246	1	332
03	INC G-10		10952	-0-	10952	10952	9521	3	1431	9	N	1301	1397	1	236
04	INC G-10		9879	-0-	9879	20831	8608	3	1271	9	N	1155	1090	1	301
05	INC G-10		9815	-0-	9815	30646	8548	3	1267	9	N	1152	1036	1	417
06	INC G-10		8735	-0-	8735	39381	7569	3	1166	9	N	1060	1233	1	244
07	INC G-10		8874	-0-	8874	48255	7662	3	1212	9	N	1102	1064	1	282
08	INC G-10		8573	-0-	8573	56828	7420	3	1153	9	N	1048	1056	1	274
09	64790	X	7962	-0-	-56828	-0-	6896	3	1066	9	N	969	1062	1	181
10	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	7151	3	1107	9	N	1006	889	1	298
11	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	6787	3	1023	9	N	930	884	1	344
12	7781	X	7684	-0-	-97	-0-	6685	3	999	9	N	908	712	1	540

TOTAL GAS PROD: 110,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,310

BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13568 PERF.12700 - 19943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287804	X	8809	-0-	-278995	-0-	6774	3	2035	9	N	1850	1797	1	258
02	259952	X	7898	-0-	-252054	-0-	5977	3	1921	9	N	1746	1606	1	398
03	287804	X	8130	-0-	-279674	-0-	6127	3	2003	9	N	1821	1940	1	279
04	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	5665	3	1755	9	N	1595	1597	1	277
05	8804	X	7397	-0-	-1407	-0-	5604	3	1793	9	N	1630	1418	1	489
06	8520	X	6630	-0-	-1890	-0-	5047	3	1583	9	N	1439	1779	1	149
07	8742	X	6188	-0-	-2554	-0-	4562	3	1626	9	N	1478	1236	1	391
08	8122	X	7029	-0-	-1093	-0-	5371	3	1658	9	N	1507	1592	1	306
09	INC G-10		6280	-0-	6280	6280	4716	3	1564	9	N	1422	1404	1	324
10	INC G-10		6087	-0-	6087	12367	4605	3	1482	9	N	1347	1249	1	422
11	INC G-10		7293	-0-	7293	19660	5831	3	1462	9	N	1329	1059	1	692
12	INC G-10		5298	-0-	5298	24958	3945	3	1353	9	N	1230	1606	1	316

TOTAL GAS PROD: 84,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,394

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	571020	X	55956	-0-	-515064	-0-	53496	3	2460	9	N	2236	2340	1	426
02	515760	X	14433	-0-	-501327	-0-	13180	3	1253	9	N	1139	1264	1	301
03	571020	X	11662	-0-	-559358	-0-	10477	3	1185	9	N	1077	1062	1	316
04	552600	X	9581	-0-	-543019	-0-	8549	3	1032	9	N	938	1049	1	205
05	571020	X	-0-	-0-	-571020	-0-					N	-0-			205
06	552600	X	115	-0-	-552485	-0-	90	3	25	9	N	23			228
07	571020	X	6884	-0-	-564136	-0-	6255	3	629	9	N	572	532	1	268
08	571020	X	6069	-0-	-564951	-0-	5521	3	548	9	N	498	532	1	234
09	9570	X	5262	-0-	-4308	-0-	4644	3	618	9	N	562	533	1	263
10	6882	X	4518	-0-	-2364	-0-	3891	3	627	9	N	570	545	1	288
11	6660	X	3974	-0-	-2686	-0-	3417	3	557	9	N	506	535	1	259
12	6882	X	4487	-0-	-2395	-0-	3956	3	531	9	N	483	536	1	206

TOTAL GAS PROD: 122,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,604

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4637	-0-	-850	-0-	4144	3	493	9	N	448	383	1	232
02	4956	X	4620	-0-	-336	-0-	4096	3	524	9	N	476	188	1	520
03	5487	X	4967	-0-	-520	-0-	4418	3	549	9	N	499	768	1	251
04	5100	X	4353	-0-	-747	-0-	3870	3	483	9	N	439	606	1	84
05	5115	X	4324	-0-	-791	-0-	3906	3	418	9	N	380	384	1	80
06	4950	X	4483	-0-	-467	-0-	3995	3	488	9	N	444	400	1	124
07	5115	X	4105	-0-	-1010	-0-	3610	3	495	9	N	450	380	1	194
08	4960	X	3992	-0-	-968	-0-	3523	3	469	9	N	426	391	1	229
09	DLQ G-10		3321	-0-	3321	3321	2888	3	433	9	N	394	392	1	231
10	DLQ G-10		4201	-0-	4201	7522	3761	3	440	9	N	400	387	1	244
11	12026	X	4504	-0-	-7522	-0-	4066	3	438	9	N	398	557	1	85
*12	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	3704	3	473	9	N	430	291	1	224

TOTAL GAS PROD: 51,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,184

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BLACKSTONE MINERALS A-917 WELL #: 1H RRCID -> 239708 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12172 - 18324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3403	-0-	-937	-0-	621	1	2009	2	N	703	726	1	262
							773	9							
02	3920	X	3130	-0-	-790	-0-	525	1	1915	2	N	627	561	1	328
							690	9							
03	DLQ G-10		3787	-0-	3787	3787	597	1	2391	2	N	726	731	1	323
							799	9							
04	DLQ G-10		3516	-0-	3516	7303	559	1	2239	2	N	653	710	1	266
							718	9							
05	DLQ G-10		3805	-0-	3805	11108	864	1	2112	2	N	754	697	1	323
							829	9							
06	DLQ G-10		4054	-0-	4054	15162	1088	1	2209	2	N	688	698	1	313
							757	9							
07	DLQ G-10		3767	-0-	3767	18929	1003	1	1909	2	N	777	877	1	213
							855	9							
08	DLQ G-10		4035	-0-	4035	22964	1147	1	2109	2	N	708	695	1	226
							779	9							
09	26684	X	3720	-0-	-22964	-0-	1110	1	1883	2	N	661	525	1	362
							727	9							
10	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	1135	1	1714	2	N	639	700	1	301
							703	9							
11	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	931	1	1994	2	N	743	701	1	343
							817	9							
*12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	1003	1	1806	2	N	740	720	1	363
							814	9							

TOTAL GAS PROD: 44,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,419

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPM A-2 WELL #: 1H RRCID -> 242932 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12790 - 18748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	48	-0-	-169	-0-	24	1	24	9	N	22					179
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					196
03	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	18	179	1			35
04	60	N	-0-	-0-	60	-0-					N	20					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					75
06	30	N	-0-	-0-	30	-0-					N	7					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	T. A.		6	-0-	6	6	6	1			N	-0-					82
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					82
12	T. A.		12	-0-	12	18	6	1	6	9	N	5					87

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE) 25647 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
CHAMPION INT'L B WELL #: 5 RRCID -> 164639 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13939 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	500	1	782	3	Y	154					267
							169	9									
02	1372	N	1151	-0-	-221	-0-	518	1	538	3	Y	86	193	1			160
							95	9									
03	1767	#	1060	-0-	-707	-0-	437	1	483	3	Y	127	202	1			85
							140	9									
04	1710	#	663	-0-	-1047	-0-	279	1	268	3	Y	105					190
							116	9									
05	1767	#	344	-0-	-1423	-0-	92	1	132	3	Y	109	189	1			110
							120	9									
06	1410	#	183	-0-	-1227	-0-	32	1	49	3	Y	93					203
							102	9									
07	1271	#	369	-0-	-902	-0-	29	1	243	3	Y	88	188	1			103
							97	9									
08	1054	#	198	-0-	-856	-0-	19	1	70	3	Y	99					202
							109	9									
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	Y	53	188	1			67
							58	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	123					190
*11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	162	194	1			158
							178	9									
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	Y	120	140	1			138
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 5,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,319

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE, L) 25647 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
RINEHART, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 171193 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14070 - 14080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE BAYOU (FRIO 7) 25651 327 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
CASTRO UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 148001 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8394 - 8406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTRO GAS UNIT #2 WELL #: 4-C RRCID -> 172468 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 8487 - 8490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE BAYOU (FRIO 8700) 25651 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
CASTRO GAS UNIT #2 WELL #: 4-T RRCID -> 172469 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 8720 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRAKES BRANCH (COCKFIELD) 26058 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
AR&S DRAKES BRANCH FEE WELL #: 2 RRCID -> 057026 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 4990 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	43	1	719	2	N	-0-					-0-
02	812	N	523	-0-	-289	-0-	43	1	480	2	N	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	43	1	846	2	N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	43	1	782	2	N	-0-					-0-
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	54	1	1087	2	N	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	54	1	919	2	N	-0-					-0-
07	868	N	832	-0-	-36	-0-	54	1	778	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	769	-0-	-378	-0-	59	1	710	2	N	-0-					-0-
09	960	N	805	-0-	-155	-0-	108	1	697	2	N	-0-					-0-
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	167	1	694	2	N	-0-					-0-
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	54	1	1003	2	N	-0-					-0-
*12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	167	1	1105	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRAKES BRANCH, S. (WILCOX 10700) 26060 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BP 'S' WELL #: 1 RRCID -> 269158 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10638 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005		-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-					-0-
02	9940		-0-	-0-	-9940	-0-					N	-0-					-0-
03	11005		-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-					-0-
04	10650		-0-	-0-	-10650	-0-					N	-0-					-0-
05	11005		-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-					-0-
06	10650		-0-	-0-	-10650	-0-					N	-0-					-0-
07	11005		-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-					-0-
08	11005		-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRAKES BRANCH, W.(COCKFIELD 7TH) 26064 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP CAT'S BACK WELL #: 1 RRCID -> 264527 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5448 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	#	1844	-0-	-2434	-0-	515	1	1329	9	Y	1208	1073	1			368
02	3864	#	1651	-0-	-2213	-0-	481	1	1170	9	Y	1064	809	1			623
03	1499		1499	-0-	-0-	-0-	462	1	1037	9	Y	943	1131	1			435
04	1378		1378	-0-	-0-	-0-	456	1	922	9	Y	838	958	1			315
05	1181		1181	-0-	-0-	-0-	465	1	716	9	Y	651	459	1			507
06	1136		1136	-0-	-0-	-0-	533	1	603	9	Y	548	840	1			215
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	434	1	592	9	Y	538	515	1			238
08	992	N	876	-0-	-116	-0-	394	1	482	9	Y	438	397	1			279
09	DLQ G-10		917	-0-	917	917	454	1	463	9	Y	421	700	1			-0-
10	1423	N	506	-0-	-917	-0-	387	1	119	9	Y	108	108	1			-0-
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	457	1	314	9	Y	285	285	1			-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,042

DRAKES BRANCH, W. (YEGUA Y-3) 26064 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP CATS BACK WELL #: 2 RRCID -> 265476 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5211 - 5227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16380		16380	-0-	-0-	-0-	16	1	3397	3	N	91	201	1			127
							12867	5	100	9							
02	13524		13524	-0-	-0-	-0-	14	1	4099	3	N	108					235
							9292	5	119	9							
03	14734	R	14734	-0-	-0-	-0-	16	1	8517	3	N	52	188	1			99
							6144	5	57	9							
04	14819	R	14819	-0-	-0-	-0-	15	1	3912	3	N	115					214
							10765	5	127	9							
05	16368	#	13934	-0-	-2434	-0-	15	1	3499	3	N	111	198	1			127
							10298	5	122	9							
06	15840	#	11084	-0-	-4756	-0-	14	1	3881	3	N	70					197
							7112	5	77	9							
07	15314	#	13610	-0-	-1704	-0-	16	1	5492	3	N	111	199	1			109
							7980	5	122	9							
08	15314	#	3163	-0-	-12151	-0-	164	1	2957	5	N	38					147
							42	9									
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	13609	#	-0-	-0-	-13609	-0-					N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 101,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 696

DREWS LANDING (WILCOX CONS) 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
GEOPETRA PARTNERS, LLC 300824
MORIAN WELL #: 1 RRCID -> 167128 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10608 - 16038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	471	-0-	-118	-0-	41 1 34 3	368 2 28 9	Y	25	3 1		57
02	INC G-10		97	-0-	97	97	13 1 11 3	73 2	Y	-0-			57
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 2	Y	-0-			57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	1 1		70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 572 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MORIAN WELL #: 2 RRCID -> 170770 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10600 - 10698

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	265			Y	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	265			Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	265			Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	265			Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	265			Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	265			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	265			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	265			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	265			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	265			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	265			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	265			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERMANN HOSPITAL ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 174850 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10964 PERF. 2070 - 2080

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
MORIAN WELL #: 4 RRCID -> 225870 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10298 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	1522	1	9079	2	N	153	208	1			179
							844	3	168	9							
02	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	1234	1	7459	2	N	142	204	1			117
							1150	3	156	9							
03	14291	X	10769	-0-	-3522	-0-	1407	1	7371	2	N	112	12	1			217
							1868	3	123	9							
04	13830	X	7351	-0-	-6479	-0-	1081	1	5252	2	N	85	202	1			100
							924	3	94	9							
05	14291	X	7242	-0-	-7049	-0-	1012	1	5286	2	N	93	19	1			174
							842	3	102	9							
06	11250	X	8469	-0-	-2781	-0-	1229	1	4683	2	N	87	10	1			251
							2461	3	96	9							
07	11067	X	9548	-0-	-1519	-0-	1834	1	7391	2	N	91	190	1			152
							223	3	100	9							
08	10757	X	10264	-0-	-493	-0-	1386	1	7702	2	N	114	17	1			249
							1051	3	125	9							
09	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	1265	1	7690	2	N	86	188	1			147
							698	3	95	9							
10	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	1012	1	9094	2	N	159	212	1			94
							1328	3	175	9							
11	11286	X	11286	-0-	-0-	-0-	1014	1	8482	2	N	128	15	1			207
							1649	3	141	9							
*12	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	1384	1	5937	2	N	104	196	1			115
							1100	3	114	9							

TOTAL GAS PROD: 116,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,354

MORIAN WELL #: 3 RRCID -> 229931 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12014 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	404	1	2540	2	N	63	7	1			104
							236	3	69	9							
02	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	350	1	1881	2	N	-0-					104
							290	3									
03	2294	X	2158	-0-	-136	-0-	293	1	1478	2	N	12	1	1			115
							374	3	13	9							
04	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	363	1	1668	2	N	10	1	1			124
							294	3	11	9							
05	2294	X	2249	-0-	-45	-0-	242	1	1641	2	N	95	19	1			200
							261	3	105	9							
06	2220	X	1737	-0-	-483	-0-	240	1	961	2	N	29	182	1			47
							504	3	32	9							
07	2294	X	1935	-0-	-359	-0-	366	1	1498	2	N	24	3	1			68
							45	3	26	9							
08	2294	X	1873	-0-	-421	-0-	241	1	1405	2	N	32	5	1			95
							192	3	35	9							
09	2040	X	1786	-0-	-254	-0-	203	1	1422	2	N	29	4	1			120
							129	3	32	9							
10	1922	N	1173	-0-	-749	-0-	92	1	919	2	N	25	5	1			140
							134	3	28	9							
11	1800	N	1509	-0-	-291	-0-	145	1	1134	2	N	8	1	1			147
							221	3	9	9							
12	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	283	1	1128	2	N	2					149
							208	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 24,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
MORIAN WELL #: 6 RRCID -> 232614 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10644 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	3657	-0-	-2450	-0-	469	1	2859	2	N	57	196	1			78
							266	3	63	9							
02	4788	X	4710	-0-	-78	-0-	597	1	3513	2	N	53	7	1			124
							542	3	58	9							
03	5301	X	4891	-0-	-410	-0-	522	1	3348	2	N	156	195	1			85
							849	3	172	9							
04	5130	X	4755	-0-	-375	-0-	691	1	3397	2	N	63	8	1			140
							598	3	69	9							
05	5208	X	4681	-0-	-527	-0-	648	1	3417	2	N	65	13	1			192
							544	3	72	9							
06	5040	X	4264	-0-	-776	-0-	614	1	2358	2	N	48	182	1			58
							1239	3	53	9							
07	5208	X	4582	-0-	-626	-0-	866	1	3547	2	N	56	7	1			107
							107	3	62	9							
08	4929	X	4107	-0-	-822	-0-	565	1	3082	2	N	35	5	1			137
							421	3	39	9							
09	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	510	1	3424	2	N	52	7	1			182
							311	3	57	9							
10	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	361	1	3423	2	N	78	197	1			63
							500	3	86	9							
11	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	368	1	3125	2	N	52	6	1			109
							608	3	57	9							
12	4278	X	4183	-0-	-95	-0-	670	1	2910	2	N	58	8	1			159
							539	3	64	9							

TOTAL GAS PROD: 52,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 773

MORIAN WELL #: 7 RRCID -> 233276 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9998 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	9669	-0-	-2576	-0-	787	1	7559	2	N	564	919	1			159
							703	3	620	9							
02	9744	X	8655	-0-	-1089	-0-	532	1	6456	2	N	610	413	1			356
							996	3	671	9							
03	10788	X	8996	-0-	-1792	-0-	544	1	6158	2	N	667	759	1			264
							1560	3	734	9							
04	10440	X	9628	-0-	-812	-0-	801	1	6878	2	N	671	765	1			170
							1211	3	738	9							
05	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	705	1	7199	2	N	738	673	1			235
							1146	3	812	9							
06	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	885	1	5692	2	N	660	591	1			304
							2990	3	726	9							
07	9951	X	9815	-0-	-136	-0-	1282	1	7598	2	N	642	756	1			190
							229	3	706	9							
08	9951	X	8995	-0-	-956	-0-	751	1	6750	2	N	521	420	1			291
							921	3	573	9							
09	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	575	1	7677	2	N	632	589	1			334
							697	3	695	9							
10	9579	X	9380	-0-	-199	-0-	196	1	7348	2	N	694	834	1			194
							1073	3	763	9							
11	9270	X	8434	-0-	-836	-0-	159	1	6339	2	N	640	425	1			409
							1232	3	704	9							
12	9579	X	9036	-0-	-543	-0-	1048	1	6286	2	N	489	751	1			147
							1164	3	538	9							

TOTAL GAS PROD: 112,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,528

DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
MORIAN WELL #: 5 RRCID -> 234041 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10298 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	7	1	38	2	N	-0-					82
							3	3									
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	3	1	13	2	N	-0-					82
							2	3									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	19	1	86	2	N	-0-					82
							15	3									
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	42	1	202	2	N	-0-					82
							33	3									
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	28	1	100	2	N	-0-					82
							52	3									
07	124	N	11	-0-	-113	-0-	2	1	9	2	N	-0-					82
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	N	-0-					82
							2	3									
09	T. A.		27	-0-	27	27	3	1	22	2	N	-0-					82
							2	3									
10	T. A.		3	-0-	3	30	3	2			N	-0-					82
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					82
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORIAN WELL #: 8 RRCID -> 235136 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10162 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	6439	-0-	-2241	-0-	891	1	5034	2	N	42	5	1			204
							468	3	46	9							
02	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	1071	1	5974	2	N	38	5	1			237
							921	3	42	9							
03	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	1213	1	5966	2	N	23	190	1			70
							1512	3	25	9							
04	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	1404	1	6506	2	N	46	6	1			110
							1145	3	51	9							
05	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	1426	1	6897	2	N	25	5	1			130
							1098	3	28	9							
06	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	1287	1	4658	2	N	28	3	1			155
							2447	3	31	9							
07	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	1257	1	4894	2	N	22	3	1			174
							148	3	24	9							
08	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	916	1	4787	2	N	21	3	1			192
							653	3	23	9							
09	7620	X	1170	-0-	-6450	-0-	152	1	931	2	N	2					194
							85	3	2	9							
10	7874	X	1664	-0-	-6210	-0-	135	1	1303	2	N	32	184	1			42
							191	3	35	9							
11	7620	X	1435	-0-	-6185	-0-	147	1	1078	2	N	-0-					42
							210	3									
12	6386	X	757	-0-	-5629	-0-	133	1	527	2	N	-0-					42
							97	3									

TOTAL GAS PROD: 67,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
MORIAN WELL #: 9 RRCID -> 236060 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9776 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3192	-0-	-1458	-0-	434	1	2495	2	N	28	3	1			164
							232	3	31	9							
02	4200	X	3158	-0-	-1042	-0-	369	1	2356	2	N	64	8	1			220
							363	3	70	9							
03	5301	X	4069	-0-	-1232	-0-	516	1	2785	2	N	56	186	1			90
							706	3	62	9							
04	5130	X	4499	-0-	-631	-0-	668	1	3214	2	N	46	6	1			130
							566	3	51	9							
05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	504	1	2744	2	N	68	14	1			184
							437	3	75	9							
06	3930	X	3806	-0-	-124	-0-	528	1	2105	2	N	62	7	1			239
							1105	3	68	9							
07	4650	X	3548	-0-	-1102	-0-	684	1	2747	2	N	31	183	1			87
							83	3	34	9							
08	4650	X	4077	-0-	-573	-0-	550	1	3060	2	N	45	7	1			125
							417	3	50	9							
09	3840	X	2644	-0-	-1196	-0-	301	1	2105	2	N	43	6	1			162
							191	3	47	9							
10	3937	X	2232	-0-	-1705	-0-	183	1	1748	2	N	41	8	1			195
							256	3	45	9							
11	3840	X	1350	-0-	-2490	-0-	81	1	1015	2	N	52	184	1			63
							197	3	57	9							
12	3968	X	2205	-0-	-1763	-0-	356	1	1534	2	N	28	4	1			87
							284	3	31	9							

TOTAL GAS PROD: 38,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

MORIAN WELL #: 10 RRCID -> 244395 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF.10245 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4507	-0-	-298	-0-	597	1	3524	2	N	54	6	1			235
							327	3	59	9							
02	4340	X	2400	-0-	-1940	-0-	289	1	1790	2	N	41	174	1			102
							276	3	45	9							
03	6107	X	2923	-0-	-3184	-0-	194	1	2001	2	N	201	198	1			105
							507	3	221	9							
04	5910	X	3358	-0-	-2552	-0-	459	1	2398	2	N	71	9	1			167
							423	3	78	9							
05	4495	X	4339	-0-	-156	-0-	531	1	3168	2	N	124	25	1			266
							504	3	136	9							
06	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	657	1	2567	2	N	63	185	1			144
							1349	3	69	9							
07	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	852	1	3710	2	N	108	13	1			239
							112	3	119	9							
08	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	541	1	3089	2	N	59	186	1			112
							422	3	65	9							
09	4500	X	3285	-0-	-1215	-0-	376	1	2614	2	N	52	7	1			157
							238	3	57	9							
10	4650	X	3594	-0-	-1056	-0-	287	1	2815	2	N	74	193	1			38
							411	3	81	9							
11	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	404	1	3397	2	N	53	6	1			85
							660	3	58	9							
*12	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	832	1	3632	2	N	77	10	1			152
							672	3	85	9							

TOTAL GAS PROD: 47,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 977

DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
LAZY M WELL #: 1 RRCID -> 247935 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAZY M WELL #: 2 RRCID -> 248043 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10532 - 10562

01	16399	X	14905	-0-	-1494	-0-	1929	1	11652	2	N	218	206	1			202
							1084	3	240	9							
02	14812	X	13236	-0-	-1576	-0-	1624	1	9874	2	N	196	206	1			192
							1522	3	216	9							
03	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	1992	1	10748	2	N	216	204	1			204
							2724	3	238	9							
04	19927	X	19927	-0-	-0-	-0-	2924	1	14235	2	N	237	211	1			230
							2507	3	261	9							
05	19852	X	19852	-0-	-0-	-0-	2770	1	14490	2	N	259	240	1			249
							2307	3	285	9							
06	18087	X	18087	-0-	-0-	-0-	2604	1	10002	2	N	206	201	1			254
							5254	3	227	9							
07	18247	X	18247	-0-	-0-	-0-	3492	1	14124	2	N	185	200	1			239
							427	3	204	9							
08	18015	X	18015	-0-	-0-	-0-	2436	1	13518	2	N	196	206	1			229
							1845	3	216	9							
09	18990	X	16990	-0-	-2000	-0-	2051	1	13524	2	N	170	200	1			199
							1228	3	187	9							
10	19623	X	17239	-0-	-2384	-0-	1509	1	13504	2	N	231	228	1			202
							1972	3	254	9							
11	18090	X	16801	-0-	-1289	-0-	1536	1	12627	2	N	166	198	1			170
							2455	3	183	9							
12	18259	X	16163	-0-	-2096	-0-	2625	1	11244	2	N	193	206	1			157
							2082	3	212	9							

TOTAL GAS PROD: 205,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,473

DRY CREEK (6860) 26204 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
J.A. VICKERS WELL #: 6 RRCID -> 271048 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 6987 - 6989

01	7750	9540	-0-	1790	15907	9331	2	209	9	N	190	196	1			102
02	7000	9030	-0-	2030	17937	8830	2	200	9	N	182	196	1			88
03	7750	9570	-0-	1820	19757	9399	2	171	9	N	155	182	1			61
04	7500	9268	-0-	1768	21525	9135	2	133	9	N	121					182
05	7750	9131	-0-	1381	22906	9020	2	111	9	N	101	189	1			94
06	7500	6397	-0-	-1103	21803	6318	2	79	9	N	72					166
07	7750	5197	-0-	-2553	19250	5131	2	66	9	N	60	179	1			47
08	7750	4553	-0-	-3197	16053	4498	2	55	9	N	50					97
09	7500	3635	-0-	-3865	12188	3594	2	41	9	N	37	82	1			52
10	7750	3076	-0-	-4674	7514	3030	2	46	9	N	42					94
11	7500	907	-0-	-6593	921	889	2	18	9	N	16					110
12	7750	4617	-0-	-3133	-0-	4547	2	70	9	N	64					174

TOTAL GAS PROD: 74,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,090

DUBINA, W. (OAKVILLE 500) 26230 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FAYETTE
EASTEX INJECTION, INC. 239237
POKLUDA WELL #: 1 RRCID -> 113093 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 725 PERF. 603 - 610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINOSEK WELL #: 1 RRCID -> 113095 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 681 PERF. 601 - 614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUFFY (FRIO 5550) 26334 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY WELL #: 24 RRCID -> 084966 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5425 - 5430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUFFY (5370) 26334 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 1 RRCID -> 113724 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5396 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUFFY, G. A. WELL #: 28 RRCID -> 202776 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5380 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	315	1	399	2	N	-0-					-0-
02	756	N	667	-0-	-89	-0-	282	1	385	2	N	-0-					-0-
03	744	N	736	-0-	-8	-0-	304	1	432	2	N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	294	1	454	2	N	-0-					-0-
05	744	N	634	-0-	-110	-0-	256	1	378	2	N	-0-					-0-
06	720	N	541	-0-	-179	-0-	252	1	289	2	N	-0-					-0-
07	775	N	560	-0-	-215	-0-	264	1	296	2	N	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	281	1	368	2	N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	285	1	469	2	N	-0-					-0-
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	265	1	422	2	N	-0-					-0-
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	287	1	425	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUFFY, G. A. WELL #: 12 RRCID -> 215628 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5372 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUFFY (4150) 26334 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 26 RRCID -> 202765 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 4072 - 4076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN (WILCOX) 26492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WELLS WELL #: 1R RRCID -> 209016 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9866 - 9986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN, S. (YEGUA 6500) 26495 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
M & S EXPLORATION 518896
WADDELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 148472 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6553 - 6556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN, SOUTH (7150) 26495 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
M & S EXPLORATION 518896
WADDELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 113549 COMPL. DATE 10/07/1984 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7024 - 7140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
RUNNELLS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201102 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 15094 PERF. 11578 - 11597

01	15593 X	11091	-0-	-4502	-0-	1198	1	9809	2	N	76					322
						84	9									
02	14084 X	8249	-0-	-5835	-0-	1097	1	7106	2	N	42	185	1			179
						46	9									
03	15111 X	15111	-0-	-0-	-0-	15032	2	79	9	N	72					251
04	12450 X	9304	-0-	-3146	-0-	9203	2	101	9	N	92	186	1			157
05	13423 X	9946	-0-	-3477	-0-	9859	2	87	9	N	79	2	8			234
06	12990 X	10529	-0-	-2461	-0-	10446	2	83	9	N	75					309
07	15097 X	11033	-0-	-4064	-0-	10958	2	75	9	N	68	186	1			191
08	15097 X	10897	-0-	-4200	-0-	10825	2	72	9	N	65					256
09	11291 X	11291	-0-	-0-	-0-	11230	2	61	9	N	55	180	1			131
10	11808 X	11808	-0-	-0-	-0-	11721	2	87	9	N	79	3	8			207
*11	11532 X	11532	-0-	-0-	-0-	11506	2	26	9	N	24	182	1			49
12	10912 X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 120,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 727

RUNNELLS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 253410 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 11458 - 11469

01	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	672	1	5507	2	Y	50	56	1			15
						55	9									
02	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	492	1	3186	2	Y	12					27
						13	9									
03	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4518	2	12	9	Y	11	29	1			9
04	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4715	2	51	9	Y	46	28	1			27
05	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3292	2	14	9	Y	13	29	1			11
06	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4791	2	15	9	Y	14					25
07	2759 X	2713	-0-	-46	-0-	2689	2	24	9	Y	22	28	1			19
08	2759 X	2669	-0-	-90	-0-	2657	2	12	9	Y	11					30
09	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3078	2	51	9	Y	46	56	1			20
10	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1863	2	14	9	Y	13					33
*11	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3394	2	37	9	Y	34	27	1			40
12	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 41,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BUCKEYE RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271146 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10438 PERF.11486 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		7139	-0-	7139	7139	84	1	6408	2	N	588					588
							647	9									
*11	30870	X	20029	-0-	-10841	-0-	320	1	18258	2	N	1319	1384	1			523
							1451	9									
*12	31899	X	20412	-0-	-11487	-0-	1391	1	17876	2	N	1041	881	1			683
							1145	9									

TOTAL GAS PROD: 47,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,948

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
STODDARD -A- WELL #: 1 L RRCID -> 006036 COMPL. DATE 02/16/1962 TOTAL DEPTH 11659 PERF.10193 - 10214

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STODDARD-LEWIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147005 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10194 - 10206

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
LEWIS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 160251 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 11687 PERF.10384 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	609	-0-	-786	-0-	165	1	389	2	Y	50	64	1			60
							55	9									
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	132	1	450	2	Y	27	19	1			68
							30	9									
03	744	N	640	-0-	-104	-0-	160	1	447	2	Y	30	47	1			51
							33	9									
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	96	1	566	2	Y	53	53	1			51
							58	9									
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	124	1	626	2	Y	60	38	1			73
							66	9									
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	180	1	510	2	Y	42	44	1			71
							46	9									
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	152	1	600	2	Y	105	76	1			100
							116	9									
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	173	1	714	2	Y	63	47	1			116
							69	9									
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	167	1	573	2	Y	23	37	1			102
							25	9									
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	216	1	662	2	Y	93	100	1			95
							102	9									
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	207	1	788	2	Y	83	63	1			115
							91	9									
*12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	287	1	1450	2	Y	39	125	1			29
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 10,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 668

SANTOS-LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 188108 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 11578 PERF.11242 - 11280

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		258
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		258
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		258
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		258
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		258
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		258
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		258
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		258
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		258
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		258
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		258
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		258

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
SANTOS-LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 188995 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10528 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	9120	-0-	-2195	-0-	745	1	8187	2	N	171	178	1			186
							188	9									
02	9716	X	8817	-0-	-899	-0-	666	1	7908	2	N	221	350	1			57
							243	9									
03	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	729	1	8959	2	N	191					248
							210	9									
04	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	715	1	8890	2	N	199	179	1			268
							219	9									
05	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	717	1	9312	2	N	158	342	1			84
							174	9									
06	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	711	1	9224	2	N	221	177	1			128
							243	9									
07	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	733	1	8985	2	N	152	173	1			107
							167	9									
08	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	742	1	8699	2	N	190	178	1			119
							209	9									
09	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	714	1	8043	2	N	135	173	1			81
							149	9									
10	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	737	1	8544	2	N	187	179	1			89
							206	9									
11	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	660	1	7819	2	N	203	201	1			91
							223	9									
*12	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	671	1	7985	2	N	169	179	1			81
							186	9									

TOTAL GAS PROD: 113,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,197

ALLEGRO-BUCKEYE WELL #: 1 RRCID -> 202774 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11496 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2681	-0-	-326	-0-	494	1	2142	2	N	41	179	1			75
							45	9									
02	2716	X	2204	-0-	-512	-0-	776	1	1399	2	N	26					101
							29	9									
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	1143	1	2286	2	N	41					142
							45	9									
04	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	1295	1	2092	2	N	34					176
							37	9									
05	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	1246	1	2101	2	N	37					213
							41	9									
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	1214	1	2134	2	N	30	172	1			71
							33	9									
07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	1447	1	2262	2	N	36					107
							40	9									
08	3534	X	3505	-0-	-29	-0-	1422	1	2044	2	N	35					142
							39	9									
09	3420	X	2743	-0-	-677	-0-	1037	1	1674	2	N	29					171
							32	9									
10	3751	X	3209	-0-	-542	-0-	1207	1	1965	2	N	34					205
							37	9									
11	3630	X	788	-0-	-2842	-0-	305	1	475	2	N	7					212
							8	9									
12	3751	X	270	-0-	-3481	-0-	270	2			N	-0-					212

TOTAL GAS PROD: 32,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
LEWIS, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 212981 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10362 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 214657 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11303 - 11307

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	491	X	491	-0-	-0-	-0-	111 118	1 9	262	2	Y	107	136	1			-0-
02	451	X	451	-0-	-0-	-0-	82 88	1 9	281	2	Y	80	57	1			23
03	INC G-10		751	-0-	751	751	172 97	1 9	482	2	Y	88	111	1			-0-
04	1371	X	620	-0-	-751	-0-	79 75	1 9	466	2	Y	68	68	1			-0-
05	707	X	707	-0-	-0-	-0-	108 56	1 9	543	2	Y	51	32	1			19
06	450	X	321	-0-	-129	-0-	77 25	1 9	219	2	Y	23	24	1			18
07	465	X	211	-0-	-254	-0-	36 33	1 9	142	2	Y	30	22	1			26
08	465	N	213	-0-	-252	-0-	36 30	1 9	147	2	Y	27	20	1			33
09	330	N	198	-0-	-132	-0-	40 22	1 9	136	2	Y	20	32	1			21
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	45 54	1 9	138	2	Y	49	53	1			17
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	37 33	1 9	142	2	Y	30	23	1			24
*12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	70 35	1 9	355	2	Y	32	56	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 605

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
LEWIS, J. C. "C" WELL #: 1 RRCID -> 217099 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF.10506 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2287	-0-	-844	-0-	656	1	1547	2	Y	76	100	1			6
							84	9									
02	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	623	1	2127	2	Y	95	66	1			35
							105	9									
03	INC G-10		2272	-0-	2272	2272	577	1	1615	2	Y	73	102	1			6
							80	9									
04	7709	X	5437	-0-	-2272	-0-	761	1	4494	2	Y	165	165	1			6
							182	9									
05	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	722	1	3634	2	Y	110	69	1			47
							121	9									
06	3060	X	2394	-0-	-666	-0-	609	1	1730	2	Y	50	52	1			45
							55	9									
07	5611	X	3898	-0-	-1713	-0-	756	1	2984	2	Y	144	105	1			84
							158	9									
08	5611	X	4006	-0-	-1605	-0-	759	1	3140	2	Y	97	72	1			109
							107	9									
09	5430	X	3239	-0-	-2191	-0-	721	1	2468	2	Y	45	72	1			82
							50	9									
10	4464	X	2844	-0-	-1620	-0-	664	1	2038	2	Y	129	139	1			72
							142	9									
11	3870	X	3315	-0-	-555	-0-	670	1	2548	2	Y	88	67	1			93
							97	9									
12	3999	X	3732	-0-	-267	-0-	608	1	3067	2	Y	52	144	1			1
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 40,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,124

J.C. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 249828 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11372 - 11380

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, LO.) 26510 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
PIERCE EST. OIL & GAS INTS. WELL #: 1 RRCID -> 048189 COMPL. DATE 03/31/1970 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11326 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	#	697	-0-	-4294	-0-	101	1	556	2	N	36					150
							40	9									
02	5040		7550	-0-	2510	2510	325	1	7137	2	N	80	168	1			62
							88	9									
03	5580		5437	-0-	-143	2367	1200	1	4185	2	N	47					109
							52	9									
04	5400		4869	-0-	-531	1836	1200	1	3611	2	N	53					162
							58	9									
05	5550	R	3714	-0-	-1836	-0-	3656	2	58	9	N	53	177	1			38
06	3566	R	3566	-0-	-0-	-0-	3518	2	48	9	N	44					82
07	5580		3624	-0-	-1956	-0-	3571	2	53	9	N	48					130
08	5425	#	3678	-0-	-1747	-0-	3627	2	51	9	N	46					176
09	4860	#	3581	-0-	-1279	-0-	3528	2	53	9	N	48					224
10	3723	R	3723	-0-	-0-	-0-	3681	2	42	9	N	38	178	1			84
*11	3573	R	3573	-0-	-0-	-0-	3520	2	53	9	N	48					132
12	3689	#	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 44,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO LO.) 26510 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KRISTEN OIL AND GAS, INC. 477382
PIERCE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 051155 COMPL. DATE 09/03/1971 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11106 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1109	R	1109	-0-	-0-	-0-	30	1	1076	2	N	3					168
							3	9									
02	1128	R	1128	-0-	-0-	-0-	24	1	1101	2	N	3					171
							3	9									
03	1132	R	1132	-0-	-0-	-0-	18	1	1101	2	N	12					183
							13	9									
04	1380	#	1122	-0-	-258	-0-	18	1	1093	2	N	10					193
							11	9									
05	1426	#	1131	-0-	-295	-0-	18	1	1106	2	N	6					199
							7	9									
06	1200	#	1112	-0-	-88	-0-	18	1	1088	2	N	5					204
							6	9									
07	1466	R	1466	-0-	-0-	-0-	24	1	1435	2	N	6					210
							7	9									
08	1497	R	1497	-0-	-0-	-0-	24	1	1464	2	N	8					218
							9	9									
09	1470	R	1470	-0-	-0-	-0-	24	1	1439	2	N	6					224
							7	9									
10	1457	#	1398	-0-	-59	-0-	24	1	1364	2	N	9	192	1			41
							10	9									
11	1440	#	711	-0-	-729	-0-	12	1	688	2	N	10					51
							11	9									
12	1519	#	1452	-0-	-67	-0-	24	1	1415	2	N	12					63
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 14,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

DUNCAN SLOUGH, SW (FRIO 7) 26512 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
LEXINGTON EXPLORATION LLC 500221
STEELE, L. M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 130044 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 16500 PERF.11302 - 11321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	7			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, LO.) 26513 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
TERRY, P.P. WELL #: RRCID -> 098410 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10862 - 10867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2000

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURKEE (DY SAND) 26754 040 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
PIZZITOLA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142147 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6896 - 6902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURKEE (DY SAND) //CONT.// 26754 040 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
BASH UNIT WELL #: A 6 RRCID -> 173467 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7006 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYERSDALE (WILCOX 12100) 26876 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
ETOCO, L.P. 255133
WALKER WELL #: 1R RRCID -> 182406 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13770 PERF. 12497 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	#	1738	-0-	-4679	-0-	488 63	1 9	1187	2	Y	57					134
02	5488	#	1293	-0-	-4195	-0-	456 47	1 9	790	2	Y	43					177
03	5270	#	1539	-0-	-3731	-0-	502 55	1 9	982	2	Y	50	159	1			68
04	5100	#	1171	-0-	-3929	-0-	457 46	1 9	668	2	Y	42					110
05	3193	#	525	-0-	-2668	-0-	396 43	1 9	86	2	Y	39					149
06	1680	#	264	-0-	-1416	-0-	147 36	1 9	81	2	Y	33					182
07	1550	#	448	-0-	-1102	-0-	291 32	1 9	125	2	Y	29	183	1			28
08	3137	R	3137	-0-	-0-	-0-	1920 30	1 9	1187	2	Y	27					55
09	497	R	497	-0-	-0-	-0-	291 22	1 9	184	2	Y	20					75
10	527	#	292	-0-	-235	-0-	271	2	21	9	Y	19					94
11	420	#	112	-0-	-308	-0-	73 14	1 9	25	2	Y	13	83	1			24
12	3131	#	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 11,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

WALKER WELL #: 2D RRCID -> 208410 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14764 PERF. 5776 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYERSDALE, N. (CM-2) 26878 241 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
GEORGE KOSTAS WELL #: 2 C RRCID -> 064772 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. J. S. UNIT -A- WELL #: 1L RRCID -> 064913 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 9302 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYERSDALE, N. (CM-3) 26878 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
KOASTAS, GEORGE WELL #: 2 T RRCID -> 062707 COMPL. DATE 06/02/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYERSDALE, N. (CM-3) //CONT.// 26878 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
MARSHALL, A. B. FEE WELL #: 30 RRCID -> 156112 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9050 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			Y	-0-					-0-
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1800	X	170	-0-	-1630	-0-	170	1			Y	-0-					-0-
10	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	1			Y	-0-					-0-
11	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	1			Y	-0-					-0-
12	651	X	142	-0-	-509	-0-	142	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYERSDALE, N (Y-1) 26878 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
PINE VILLAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172996 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7914 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	151	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYERSDALE, N. (Y-5) 26878 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
R. J. S. UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 072802 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 9534 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130	1			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYERSDALE, N. (Y-5) //CONT.// 26878 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
HENKE, C. WELL #: 1 RRCID -> 084431 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 8378 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	62	-0-	-31	-0-	55	1	7	9	N	6					167
02	84	#	80	-0-	-4	-0-	72	1	8	9	N	7					174
03	210	R	210	-0-	-0-	-0-	190	1	20	9	N	18					192
04	1443	R	1443	-0-	-0-	-0-	1430	2	13	9	N	12					204
05	11280	R	11280	-0-	-0-	-0-	11280	2			N	-0-					204
06	9838	R	9838	-0-	-0-	-0-	9838	2			N	-0-					204
07	1643	R	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					204
08	651	#	22	-0-	-629	-0-	22	2			N	-0-	102	1			102
09	630	#	38	-0-	-592	-0-	38	2			N	-0-					102
10	651	#	125	-0-	-526	-0-	9	2	116	9	N	105	83	1			124
11	630	#	61	-0-	-569	-0-	5	2	56	9	N	51					175
12	651	#	8	-0-	-643	-0-	8	2			N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 24,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

DYERSDALE, N. (8100) 26878 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
BROOK, M. I. WELL #: 2 RRCID -> 201402 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8040 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	55	1	7	9	N	6					61
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	62	1	3	9	N	3					64
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	115	1	18	9	N	16					80
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	359	2	15	9	N	14					94
05	3100	N	3485	-0-	385	385	3485	2			N	-0-					94
06	3000	N	2853	-0-	-147	238	2561	2	292	9	N	265	359	1			-0-
07	735	N	497	-0-	-238	-0-	312	2	185	9	N	168	168	1			-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	110	2	149	9	N	135	62	1			73
09	390		196	-0-	-194	-0-	183	2	13	9	N	12					85
10	403		45	-0-	-358	-0-	45	2			N	-0-	85	1			-0-
11	390		24	-0-	-366	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	403		38	-0-	-365	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

DYNAMIC (FRIO 3700) 26909 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
KALLAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179413 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 3640 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYNAMIC (WILCOX 12,500) 26909 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 182405 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 13873 PERF.12556 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	#	2276	-0-	-266	-0-	75	1	2150	2	N	46					248
							51	9									
02	2240	#	2072	-0-	-168	-0-	75	1	1932	2	N	59	173	1			134
							65	9									
03	2418	#	2300	-0-	-118	-0-	75	1	2167	2	N	53					187
							58	9									
04	2310	#	2239	-0-	-71	-0-	75	1	2109	2	N	50					237
							55	9									
05	2326	R	2326	-0-	-0-	-0-	75	1	2196	2	N	50	187	1			100
							55	9									
06	2274	R	2274	-0-	-0-	-0-	75	1	2142	2	N	52					152
							57	9									
07	2335	R	2335	-0-	-0-	-0-	75	1	2197	2	N	57					209
							63	9									
08	2325	#	2236	-0-	-89	-0-	75	1	2158	2	N	3					212
							3	9									
09	2280	#	2222	-0-	-58	-0-	75	1	2075	2	N	65					277
							72	9									
10	2356	#	2170	-0-	-186	-0-	75	1	2063	2	N	29	65	1			241
							32	9									
11	2280	#	2123	-0-	-157	-0-	75	1	2008	2	N	36	175	1			102
							40	9									
12	2325	#	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 24,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

DYNAMIC (WILCOX 15,150) 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 215568 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 17070 PERF.16058 - 16378

01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	608	2	72	4	N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	586	2	65	4	N	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	571	2	72	4	N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	600	2	63	4	N	-0-					-0-
05	713	N	687	-0-	-26	-0-	623	2	64	4	N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	628	2	63	4	N	-0-					-0-
07	682	N	668	-0-	-14	-0-	604	2	64	4	N	-0-					-0-
08	682	N	296	-0-	-386	-0-	231	2	65	4	N	-0-					-0-
09	690	N	577	-0-	-113	-0-	577	2			N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LLSE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 254918 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 17030 PERF.16758 - 16784

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185829 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 16265 PERF.15824 - 15854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	9104	-0-	-723	-0-	1043	1	7304	2	Y	16	39	1			16
							739	4	18	9							
02	8876	X	8032	-0-	-844	-0-	869	1	6505	2	Y	15	22	1			9
							641	4	17	9							
03	9734	X	8773	-0-	-961	-0-	941	1	7132	2	Y	2					11
							698	4	2	9							
04	9150	X	8273	-0-	-877	-0-	895	1	6717	2	Y	-0-	8	1			3
							661	4									
05	9114	X	8535	-0-	-579	-0-	1438	1	6432	2	Y	1	3	1			1
							664	4	1	9							
06	8820	X	7978	-0-	-842	-0-	1183	1	6168	2	Y	-0-					1
							627	4									
07	8897	X	7984	-0-	-913	-0-	1068	1	6279	2	Y	-0-					1
							637	4									
08	8773	X	7952	-0-	-821	-0-	749	1	6570	2	Y	6	1	1			6
							626	4	7	9							
09	8280	X	7525	-0-	-755	-0-	719	1	6200	2	Y	8	8	1			6
							597	4	9	9							
10	8525	X	7691	-0-	-834	-0-	767	1	6294	2	Y	16					22
							612	4	18	9							
11	7980	X	7380	-0-	-600	-0-	944	1	5834	2	Y	10	17	1			15
							591	4	11	9							
12	7998	X	7520	-0-	-478	-0-	855	1	6029	2	Y	29	28	1			16
							604	4	32	9							

TOTAL GAS PROD: 96,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185831 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 16018 PERF.15149 - 15507

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
BSE - DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 187023 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15448 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1336	2	95	4	N	46					121
							51	9									
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1277	2	85	4	N	30					151
							33	9									
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1203	2	92	4	N	-0-					151
04	1440	N	1380	-0-	-60	-0-	1212	2	82	4	N	78					229
							86	9									
05	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	1372	2	91	4	N	2	184	1			47
							2	9									
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1231	2	87	4	N	27					74
							30	9									
07	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	1246	2	89	4	N	-0-					74
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1704	2	91	4	N	43					117
							47	9									
09	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	1237	2	87	4	N	4					121
							4	9									
10	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	1240	2	86	4	N	1					122
							1	9									
11	1770	N	652	-0-	-1118	-0-	583	2	41	4	N	25					147
							28	9									
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 14,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

FORGASON DEEP G.U. WELL #: 2 RRCID -> 191841 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15630 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27745	X	27468	-0-	-277	-0-	1740	1	23420	2	Y	87					147
							2212	4	96	9							
02	25060	X	24125	-0-	-935	-0-	1450	1	20669	2	Y	65	160	1			52
							1934	4	72	9							
03	27063	X	26248	-0-	-815	-0-	1647	1	22428	2	Y	71					123
							2095	4	78	9							
04	26580	X	24919	-0-	-1661	-0-	1508	1	21354	2	Y	68					191
							1982	4	75	9							
05	27466	X	22983	-0-	-4483	-0-	2002	1	18961	2	Y	147	159	1			179
							1858	4	162	9							
06	26580	X	22565	-0-	-4015	-0-	1733	1	18896	2	Y	45	158	1			66
							1886	4	50	9							
07	26722	X	23114	-0-	-3608	-0-	1611	1	19517	2	Y	34					100
							1949	4	37	9							
08	26257	X	23559	-0-	-2698	-0-	1187	1	20359	2	Y	57					157
							1950	4	63	9							
09	24930	X	20734	-0-	-4196	-0-	1092	1	17867	2	Y	45					202
							1725	4	50	9							
10	23642	X	23642	-0-	-0-	-0-	1294	1	20383	2	Y	45	160	1			87
							1915	4	50	9							
11	22800	X	22303	-0-	-497	-0-	1629	1	18808	2	Y	52					139
							1809	4	57	9							
12	23560	X	21923	-0-	-1637	-0-	1417	1	18684	2	Y	70					209
							1745	4	77	9							

TOTAL GAS PROD: 283,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 786

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194319 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15160 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53444	X	-0-	-0-	-53444	-0-						Y	-0-					1
02	12852	X	-0-	-0-	-12852	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	37		37	-0-	-0-	-0-		3	1	31	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.		75	-0-	75	75		5	1	64	2	Y	-0-					-0-
								6	4									

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195513 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15700 - 15770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5742	-0-	-334	-0-		659	1	4615	2	Y	-0-					-0-
								468	4									
02	5488	X	5308	-0-	-180	-0-		575	1	4302	2	Y	1					1
								430	4	1	9							
03	5983	X	5932	-0-	-51	-0-		635	1	4817	2	Y	2					3
								478	4	2	9							
04	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-		626	1	4696	2	Y	3	2	1			4
								469	4	3	9							
05	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-		1040	1	4652	2	Y	2	5	1			1
								487	4	2	9							
06	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-		891	1	4646	2	Y	3					4
								478	4	3	9							
07	5983	X	5972	-0-	-11	-0-		798	1	4691	2	Y	4					8
								479	4	4	9							
08	6169	X	5984	-0-	-185	-0-		563	1	4939	2	Y	4	7	1			5
								478	4	4	9							
09	6030	X	5641	-0-	-389	-0-		539	1	4647	2	Y	3	6	1			2
								452	4	3	9							
10	6231	X	5765	-0-	-466	-0-		575	1	4723	2	Y	2					4
								465	4	2	9							
11	6030	X	5541	-0-	-489	-0-		709	1	4378	2	Y	4	3	1			5
								450	4	4	9							
12	5983	X	5633	-0-	-350	-0-		642	1	4528	2	Y	4	7	1			2
								459	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 69,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
FORGASON DEEP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196147 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 15824 PERF.15090 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	303	1	4082	2	Y	5					15
							366	4	6	9							
02	4256	X	4128	-0-	-128	-0-	249	1	3557	2	Y	6	16	1			5
							315	4	7	9							
03	4619	X	4399	-0-	-220	-0-	278	1	3780	2	Y	6					11
							334	4	7	9							
04	4590	X	4203	-0-	-387	-0-	256	1	3620	2	Y	8					19
							318	4	9	9							
05	4743	X	4183	-0-	-560	-0-	367	1	3479	2	Y	13	15	1			17
							323	4	14	9							
06	4590	X	3936	-0-	-654	-0-	304	1	3316	2	Y	4	15	1			6
							312	4	4	9							
07	4557	X	4034	-0-	-523	-0-	282	1	3423	2	Y	4					10
							325	4	4	9							
08	4402	X	4125	-0-	-277	-0-	209	1	3591	2	Y	1					11
							324	4	1	9							
09	4200	X	3698	-0-	-502	-0-	196	1	3206	2	Y	2					13
							294	4	2	9							
10	4185	X	3529	-0-	-656	-0-	194	1	3057	2	Y	4	10	1			7
							274	4	4	9							
11	3990	X	3331	-0-	-659	-0-	245	1	2829	2	Y	-0-					7
							257	4									
12	4123	X	3446	-0-	-677	-0-	224	1	2957	2	Y	3					10
							262	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 47,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197492 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 16269 PERF.15420 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5099	-0-	-295	-0-	589	1	4122	2	Y	15	28	1			14
							371	4	17	9							
02	4788	X	4492	-0-	-296	-0-	488	1	3654	2	Y	24	23	1			15
							324	4	26	9							
03	5208	X	4928	-0-	-280	-0-	528	1	4004	2	Y	40					55
							352	4	44	9							
04	4920	X	4641	-0-	-279	-0-	505	1	3787	2	Y	14	41	1			28
							334	4	15	9							
05	5084	X	4884	-0-	-200	-0-	826	1	3696	2	Y	18	31	1			15
							342	4	20	9							
06	4920	X	4626	-0-	-294	-0-	690	1	3598	2	Y	10					25
							327	4	11	9							
07	4960	X	4668	-0-	-292	-0-	627	1	3691	2	Y	14					39
							335	4	15	9							
08	4929	X	4629	-0-	-300	-0-	438	1	3842	2	Y	19	35	1			23
							328	4	21	9							
09	4680	X	4439	-0-	-241	-0-	427	1	3679	2	Y	16	28	1			11
							315	4	18	9							
10	4836	X	4534	-0-	-302	-0-	455	1	3734	2	Y	18					29
							325	4	20	9							
11	4620	X	4268	-0-	-352	-0-	549	1	3393	2	Y	16	22	1			23
							308	4	18	9							
12	4681	X	4365	-0-	-316	-0-	501	1	3532	2	Y	14	29	1			8
							317	4	15	9							

TOTAL GAS PROD: 55,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200830 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 16250 PERF.15368 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	10952	-0-	-828	-0-	1249	1	8750	2	Y	15	15	1			14
							936	4	17	9							
02	10500	X	9485	-0-	-1015	-0-	1022	1	7653	2	Y	6	16	1			4
							803	4	7	9							
03	11470	X	10248	-0-	-1222	-0-	1092	1	8283	2	Y	8					12
							864	4	9	9							
04	10740	X	9556	-0-	-1184	-0-	1028	1	7713	2	Y	5	9	1			8
							809	4	6	9							
05	10943	X	9836	-0-	-1107	-0-	1648	1	7372	2	Y	6	9	1			5
							809	4	7	9							
06	10590	X	9210	-0-	-1380	-0-	1358	1	7081	2	Y	6					11
							764	4	7	9							
07	10509	X	9181	-0-	-1328	-0-	1221	1	7184	2	Y	2					13
							774	4	2	9							
08	10261	X	8666	-0-	-1595	-0-	807	1	7088	2	Y	7	12	1			8
							763	4	8	9							
09	9360	X	8773	-0-	-587	-0-	835	1	7197	2	Y	7	10	1			5
							733	4	8	9							
10	9672	X	8792	-0-	-880	-0-	874	1	7172	2	Y	3					8
							743	4	3	9							
11	9210	X	8527	-0-	-683	-0-	1087	1	6716	2	Y	3	6	1			5
							721	4	3	9							
12	9176	X	8537	-0-	-639	-0-	969	1	6835	2	Y	4	7	1			2
							729	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 111,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203438 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 16095 PERF.15707 - 15787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	431	-0-	-375	-0-	53	1	371	2	Y	-0-	3	1			-0-
							7	4									
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					-0-
03	14384	X	10101	-0-	-4283	-0-	1085	1	8227	2	Y	4					4
							785	4	4	9							
04	13920	X	7007	-0-	-6913	-0-	752	1	5643	2	Y	1	3	1			2
							611	4	1	9							
05	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	9780	X	7513	-0-	-2267	-0-	1118	1	5827	2	Y	-0-					-0-
							568	4									
07	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	1979	1	11641	2	Y	-0-					-0-
							1204	4									
08	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	1247	1	10945	2	Y	-0-					-0-
							1107	4									
09	13801	X	13801	-0-	-0-	-0-	1320	1	11386	2	Y	13	4	1			9
							1081	4	14	9							
10	14663	X	14246	-0-	-417	-0-	1415	1	11611	2	Y	18					27
							1200	4	20	9							
11	14190	X	11	-0-	-14179	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	21	1			6
							2	4									
12	14663	X	11333	-0-	-3330	-0-	1295	1	9127	2	Y	16	13	1			9
							893	4	18	9							

TOTAL GAS PROD: 92,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209214 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15660 - 15768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26815	X	23100	-0-	-3715		-0-	2662	1	18647	2	Y	31	18	1			30
								1757	4	34	9							
02	24164	X	23996	-0-	-168		-0-	2603	1	19480	2	Y	34	43	1			21
								1876	4	37	9							
03	26753	X	25524	-0-	-1229		-0-	2737	1	20758	2	Y	43					64
								1982	4	47	9							
04	25890	X	23587	-0-	-2303		-0-	2550	1	19133	2	Y	33	47	1			50
								1868	4	36	9							
05	26567	X	883	-0-	-25684		-0-	145	1	645	2	Y	-0-	50	1			-0-
								93	4									
06	25710	X	45	-0-	-25665		-0-	7	1	35	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
07	26567	X	-0-	-0-	-26567		-0-					Y	-0-					-0-
08	27726	X	27726	-0-	-0-		-0-	2621	1	23001	2	Y	36					36
								2064	4	40	9							
09	25902	X	25902	-0-	-0-		-0-	2480	1	21384	2	Y	27	45	1			18
								2008	4	30	9							
10	25017	X	25017	-0-	-0-		-0-	2503	1	20542	2	Y	24					42
								1946	4	26	9							
11	23138	X	23138	-0-	-0-		-0-	2967	1	18326	2	Y	29	32	1			39
								1813	4	32	9							
*12	21375	X	21375	-0-	-0-		-0-	2445	1	17237	2	Y	13	45	1			7
								1679	4	14	9							

TOTAL GAS PROD: 220,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 10R RRCID -> 209797 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15420 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5804	-0-	-117		-0-	666	1	4668	2	Y	2					2
								468	4	2	9							
02	5348	X	5068	-0-	-280		-0-	550	1	4111	2	Y	2	3	1			1
								405	4	2	9							
03	5921	X	5646	-0-	-275		-0-	606	1	4592	2	Y	-0-					1
								448	4									
04	5640	X	5396	-0-	-244		-0-	584	1	4380	2	Y	-0-	1	1			-0-
								432	4									
05	5797	X	5740	-0-	-57		-0-	967	1	4327	2	Y	-0-					-0-
								446	4									
06	5610	X	5501	-0-	-109		-0-	816	1	4254	2	Y	-0-					-0-
								431	4									
07	5642	X	5588	-0-	-54		-0-	748	1	4396	2	Y	-0-					-0-
								444	4									
08	5735	X	5574	-0-	-161		-0-	525	1	4610	2	Y	-0-					-0-
								439	4									
09	5550	X	5205	-0-	-345		-0-	498	1	4292	2	Y	3	1	1			2
								412	4	3	9							
10	5735	X	5408	-0-	-327		-0-	540	1	4435	2	Y	2					4
								431	4	2	9							
11	5490	X	5064	-0-	-426		-0-	649	1	4009	2	Y	-0-	3	1			1
								406	4									
12	5580	X	5192	-0-	-388		-0-	593	1	4181	2	Y	-0-	1	1			-0-
								418	4									

TOTAL GAS PROD: 65,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210743 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 16149 PERF.15789 - 15894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213823 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15257 - 15710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223715 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 16338 PERF.15425 - 16010

01	4929	X	4503	-0-	-426	-0-	518	1	3628	2	Y	53	62	1			53
							299	4	58	9							
02	4200	X	3979	-0-	-221	-0-	432	1	3231	2	Y	50	71	1			32
							261	4	55	9							
03	4526	X	4324	-0-	-202	-0-	464	1	3517	2	Y	55					87
							282	4	61	9							
04	4350	X	4012	-0-	-338	-0-	436	1	3268	2	Y	41	64	1			64
							263	4	45	9							
05	4495	X	4206	-0-	-289	-0-	708	1	3168	2	Y	55	73	1			46
							269	4	61	9							
06	4350	X	3917	-0-	-433	-0-	583	1	3037	2	Y	41					87
							252	4	45	9							
07	4402	X	3909	-0-	-493	-0-	524	1	3080	2	Y	45					132
							255	4	50	9							
08	4309	X	3821	-0-	-488	-0-	360	1	3161	2	Y	48	119	1			61
							247	4	53	9							
09	4020	X	3473	-0-	-547	-0-	333	1	2871	2	Y	39	74	1			26
							226	4	43	9							
10	4154	X	3543	-0-	-611	-0-	356	1	2923	2	Y	29					55
							232	4	32	9							
11	3930	X	3420	-0-	-510	-0-	440	1	2718	2	Y	34	42	1			47
							225	4	37	9							
12	3906	X	3503	-0-	-403	-0-	402	1	2835	2	Y	31	61	1			17
							232	4	34	9							

TOTAL GAS PROD: 46,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

DYNAMIC (YEGUA 7200) 26909 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
FORGASON WELL #: 1 RRCID -> 180074 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7242 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	#	501	-0-	-243	-0-	170	1	331	2	N	-0-					-0-
02	644	#	619	-0-	-25	-0-	170	1	449	2	N	-0-					-0-
03	713	#	615	-0-	-98	-0-	170	1	445	2	N	-0-					-0-
04	611	R	611	-0-	-0-	-0-	170	1	441	2	N	-0-					-0-
05	940	R	940	-0-	-0-	-0-	170	1	770	2	N	-0-					-0-
06	660	#	500	-0-	-160	-0-	170	1	330	2	N	-0-					-0-
07	979	R	979	-0-	-0-	-0-	170	1	809	2	N	-0-					-0-
08	930	#	916	-0-	-14	-0-	170	1	746	2	N	-0-					-0-
09	900	#	896	-0-	-4	-0-	170	1	726	2	N	-0-					-0-
10	992	#	639	-0-	-353	-0-	170	1	469	2	N	-0-					-0-
11	960	#	734	-0-	-226	-0-	170	1	564	2	N	-0-					-0-
12	992	#	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE BAY (VICKSBURG) 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
STATE TRACT 331 WELL #: 1 RRCID -> 167352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17905 PERF.15342 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN LEON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 176012 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5600 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE BAY (VICKSBURG) //CONT.// 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
STATE TRACT 331 WELL #: 5ST RRCID -> 179673 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16510 - 18135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 331 WELL #: 6 RRCID -> 183756 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15524 - 15680

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN LEON GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 185633 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 16280 PERF.14916 - 14950

01	34 X	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	2142	-0-	2142	2142	72	1	1930	2	Y	127	116	1			11
						140	9									
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2142					Y	-0-	11	1			-0-
05	T. A.	1482	-0-	1482	3624	67	1	1389	2	Y	24	13	1			11
						26	9									
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	3624					Y	-0-	11	1			-0-
07	T. A.	341	-0-	341	3965	14	1	313	2	Y	13	12	1			1
						14	9									
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	3965					Y	-0-	1	1			-0-
09	3965 X	-0-	-0-	-3965	-0-					Y	-0-					-0-
10	114 X	114	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	9	7	1			2
						10	9									
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	1	3	1			-0-
*12	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	92	1	1822	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

EAGLE BAY (VICKSBURG) //CONT.// 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
EAGLE BAY GAS UNIT WELL #: 3291 RRCID -> 186891 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 15913 PERF.16260 - 17110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	943	-0-	943	23212	27	1	854	2	Y	56	89	1			6
							62	9									
02		T. A.	1128	-0-	1128	24340	38	1	1009	2	Y	74	69	1			11
							81	9									
03	24340	X	-0-	-0-	-24340	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	155	1	3927	2	Y	120	112	1			8
							132	9									
05	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	418	1	8710	2	Y	68	46	1			30
							75	9									
06	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	456	1	11286	2	Y	107	121	1			16
							118	9									
07	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	355	1	8067	2	Y	113	120	1			9
							124	9									
08	3906	X	754	-0-	-3152	-0-	32	1	703	2	Y	17	23	1			3
							19	9									
09	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	192	1	4400	2	Y	132	127	1			8
							145	9									
10	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	84	1	1799	2	Y	34	32	1			10
							37	9									
11	8220	X	819	-0-	-7401	-0-	34	1	756	2	Y	26	29	1			7
							29	9									
12	8494	X	4060	-0-	-4434	-0-	182	1	3650	2	Y	207	199	1			15
							228	9									

TOTAL GAS PROD: 48,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 954

STATE TRACT 331 WELL #: 7 RRCID -> 188921 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 16462 PERF.16146 - 16159

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE BAY (VICKSBURG) //CONT.// 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
STATE TRACT 331 WELL #: 9 RRCID -> 191681 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15899 - 15991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66070	X	66070	-0-	-0-	-0-	1909	1	61066	2	Y	2812	3048	1			318
							2	4	3093	9							
02	58867	X	58867	-0-	-0-	-0-	2006	1	53794	2	Y	2788	2684	1			422
							3067	9									
03	66754	X	66754	-0-	-0-	-0-	2274	1	61364	2	Y	2831	3009	1			244
							2	4	3114	9							
04	60495	X	60495	-0-	-0-	-0-	2153	1	54705	2	Y	3306	3329	1			221
							3637	9									
05	44337	X	44337	-0-	-0-	-0-	1974	1	41168	2	Y	1086	826	1			481
							1195	9									
06	62100	X	61045	-0-	-1055	-0-	2247	1	55763	2	Y	2759	2822	1			418
							3035	9									
07	64170	X	60022	-0-	-4148	-0-	2392	1	54697	2	Y	2666	2865	1			219
							2933	9									
08	64170	X	63154	-0-	-1016	-0-	2622	1	58333	2	Y	1999	1833	1			385
							2199	9									
09	DLQ G-10		60100	-0-	60100	60100	2394	1	54953	2	Y	2503	2745	1			143
							2753	9									
10	DLQ G-10		61678	-0-	61678	121778	2658	1	57198	2	Y	1656	1315	1			484
							1822	9									
11	DLQ G-10		54371	-0-	54371	176149	2242	1	49348	2	Y	2528	2365	1			647
							2781	9									
12	DLQ G-10		35527	-0-	35527	211676	1582	1	31750	2	Y	1995	2495	1			147
							2195	9									

TOTAL GAS PROD: 692,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,929

STATE TRACT 331 WELL #: 8 RRCID -> 207398 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 17355 PERF.17172 - 17182

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE BAY (VICKSBURG) //CONT.// 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
BLOW FISH GAS UNIT 329 WELL #: 2 RRCID -> 227360 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15527 - 15568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		210	-0-	210	210	9	1	192	2	N	8	7	1			1
							9	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	210					N	-0-	1	1			-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

STATE TRACT 330 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234082 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 16165 PERF.17004 - 17012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN LEON GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 255675 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16885 - 16895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		11	-0-	11	1164	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1558	-0-	1558	2722	55	1	1491	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
03	2722	X	-0-	-0-	-2722	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		1664	-0-	1664	1664	80	1	1584	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

EAGLE BAY (VICKSBURG) //CONT.// 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
STATE TRACT 330 WELL #: 3 RRCID -> 269151 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 16000 PERF.16220 - 16648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153512	X	74624	-0-	-78888	-0-	3991	1	66275	2	N	3962	4507	1			448
							4358	9									
02	138656	X	58015	-0-	-80641	-0-	3604	1	50821	2	N	3264	3218	1			494
							3590	9									
03	153512	X	60882	-0-	-92630	-0-	3816	1	53595	2	N	3154	3377	1			271
							2	4	3469	9							
04	148560	X	49805	-0-	-98755	-0-	3243	1	43091	2	N	3155	3216	1			210
							3471	9									
05	153512	X	19135	-0-	-134377	-0-	1601	1	16820	2	N	649	572	1			287
							714	9									
06	148560	X	41844	-0-	-106716	-0-	2912	1	36191	2	N	2492	2402	1			377
							2741	9									
07	153512	X	39774	-0-	-113738	-0-	2970	1	34162	2	N	2402	2581	1			198
							2642	9									
08	153512	X	37796	-0-	-115716	-0-	2953	1	32862	2	N	1801	1652	1			347
							1981	9									
09	35212	X	35212	-0-	-0-	-0-	2713	1	30495	2	N	1822	2065	1			104
							2004	9									
10	39773	X	34362	-0-	-5411	-0-	2882	1	30279	2	N	1092	877	1			319
							1201	9									
11	41850	X	20773	-0-	-21077	-0-	1771	1	17841	2	N	1055	1104	1			270
							1161	9									
12	39773	X	21857	-0-	-17916	-0-	1856	1	18536	2	N	1332	1504	1			98
							1465	9									

TOTAL GAS PROD: 494,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,180

EAGLE BAY (VICKSBURG 15750) 27068 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
STATE TRACT 331 WELL #: 5ST RRCID -> 178537 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 16301 PERF.17942 - 18135

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE BAY GAS UNIT WELL #: 3291 RRCID -> 186892 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 15913 PERF.17006 - 17110

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE BAY (VICKSBURG 15750) //CONT.// 27068 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
STATE TRACT 331 WELL #: 7 RRCID -> 188919 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 16462 PERF.15421 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5656		-0-	-0-	-5656	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE'S CLAW (YEGUA) 27137 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
PATOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146623 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7610 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3578	-0-	-328	-0-	93 47	1 9	3438	2	N	43	185	1			135
02	3640	X	2995	-0-	-645	-0-	84 39	1 9	2872	2	N	35					170
03	4030	X	3776	-0-	-254	-0-	93 147	1 9	3536	2	N	134	185	1			119
04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	90 56	1 9	3739	2	N	51					170
05	3968	X	3819	-0-	-149	-0-	93 44	1 9	3682	2	N	40					210
06	3660	X	3499	-0-	-161	-0-	90 48	1 9	3361	2	N	44					254
07	4030	X	3557	-0-	-473	-0-	93 44	1 9	3420	2	N	40					294
08	4030	X	3530	-0-	-500	-0-	93 42	1 9	3395	2	N	38	178	1			154
09	3900	X	3526	-0-	-374	-0-	90 45	1 9	3391	2	N	41					195
10	3813	X	3526	-0-	-287	-0-	93 44	1 9	3389	2	N	40					235
11	3510	X	2956	-0-	-554	-0-	90 41	1 9	2825	2	N	37					272
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					272

TOTAL GAS PROD: 38,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

EAST COLUMBIA (FRIO 10,400) 27288 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
M-P PETROLEUM, INC. 518671
HAWES, H. R. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131683 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 10612 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTER (1950) 27316 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
WRIGHT BROTHERS ENERGY, INC. 942745
AULT, ERA MAE WELL #: 1C RRCID -> 120219 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 1950 - 1964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTER (2150) 27316 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
WRIGHT BROTHERS ENERGY, INC. 942745
AULT, ERA MAE WELL #: 1T RRCID -> 120084 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 2150 - 2154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTER (2200) 27316 742 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
FORE OIL, LLC 275678
HUNN WELL #: 1 RRCID -> 071991 COMPL. DATE 06/02/1977 TOTAL DEPTH 4307 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTER (15120) 27316 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
TRI-C RESOURCES, LLC 868622
LEHRER WELL #: 1 RRCID -> 194900 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15412 PERF.14301 - 14388

01	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7886	3	28	9	N	25					217
02	7420	X	7207	-0-	-213	-0-	7185	3	22	9	N	20					237
03	8215	X	7251	-0-	-964	-0-	7238	2	13	9	N	12					249
04	7950	X	6642	-0-	-1308	-0-	6639	3	3	9	N	3					252
05	7967	X	7040	-0-	-927	-0-	7038	3	2	9	N	2					254
06	7710	X	7200	-0-	-510	-0-	7196	3	4	9	N	4	180	1			78
07	7967	X	7609	-0-	-358	-0-	7592	3	17	9	N	15					93
08	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7261	3	11	9	N	10					103
09	7200	X	6624	-0-	-576	-0-	6620	3	4	9	N	4					107
10	7595	X	6476	-0-	-1119	-0-	6456	3	20	9	N	18					125
11	7350	X	6400	-0-	-950	-0-	6383	3	17	9	N	15					140
12	7595	X	6690	-0-	-905	-0-	6677	3	13	9	N	12					152

TOTAL GAS PROD: 84,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

LEHRER WELL #: 2 RRCID -> 199076 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14798 - 14818

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTER, S. (HEARTBREAK) 27326 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
LEHRER "D" WELL #: 4 RRCID -> 186461 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 15020 PERF.13664 - 13766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	#	4135	-0-	-887	-0-	416	1	3630	2	N	81					129
							89	9									
02	4536	#	3626	-0-	-910	-0-	375	1	3096	2	N	141	171	1			99
							155	9									
03	4433	#	3806	-0-	-627	-0-	373	1	3290	2	N	130	183	1			46
							143	9									
04	4110	#	3378	-0-	-732	-0-	356	1	2952	2	N	64					110
							70	9									
05	4247	#	3818	-0-	-429	-0-	408	1	3267	2	N	130	166	1			74
							143	9									
06	3990	#	2618	-0-	-1372	-0-	313	1	2182	2	N	112	166	1			20
							123	9									
07	4030	#	2503	-0-	-1527	-0-	241	1	2162	2	N	91	4	8			107
							100	9									
08	3813	#	3440	-0-	-373	-0-	340	1	3002	2	N	89	154	1			42
							98	9									
09	3879	R	3879	-0-	-0-	-0-	386	1	3417	2	N	69					111
							76	9									
10	4143	R	4143	-0-	-0-	-0-	371	1	3566	2	N	187	193	1			105
							206	9									
*11	3504	R	3504	-0-	-0-	-0-	308	1	3078	2	N	107	169	1			43
							118	9									
12	3999	#	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 38,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,201

LEHRER WELL #: 1 RRCID -> 250574 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 16153 PERF.13856 - 13924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	296	-0-	-45	-0-	29	1	250	2	N	15					80
							17	9									
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	28	1	233	2	N	10					90
							11	9									
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	37	1	329	2	N	14					104
							15	9									
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	50	1	417	2	N	6					110
							7	9									
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	39	1	295	2	N	12					122
							13	9									
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	51	1	336	2	N	8					130
							9	9									
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	175	1	1494	2	N	19					149
							21	9									
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	78	1	648	2	N	11					160
							12	9									
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	43	1	361	2	N	13					173
							14	9									
10	1705	N	791	-0-	-914	-0-	76	1	700	2	N	14					187
							15	9									
11	720	N	571	-0-	-149	-0-	45	1	512	2	N	13					200
							14	9									
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: 6,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

EASTER, SOUTH (9000) 27326 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
COOPER, ELSIE PENFIELD WELL #: 1 RRCID -> 094745 COMPL. DATE 01/04/1981 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8966 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2013 - PLUGGED 06-24-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EATON (MIOCENE 2000) 27372 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
JOY RESOURCES, INC. 447952
HAWK & BARDEN WELL #: 1 RRCID -> 056381 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 1985 - 1997

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER STAR OPERATING CO., LLC 781931
EATON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 088466 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 1987 - 2000

01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EATON (MIOCENE 2100) 27372 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SILVER STAR OPERATING CO., LLC 781931
EATON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085671 COMPL. DATE 10/28/1979 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2148 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDNY DUKE (WILCOX 9000) 27700 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC 300824
DUKE WELL #: 1 A RRCID -> 087277 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 3400 - 3500

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAR M RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171900 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8928 - 8936

01	3229	R	3229	-0-	-0-	-0-	731 1 135 9	2363	2	N	123	185	1				95
02	3640	#	2992	-0-	-648	-0-	939 1 59 9	1994	2	N	54						149
03	4030	#	1965	-0-	-2065	-0-	560 1 72 9	1333	2	N	65						214
04	3810	#	2687	-0-	-1123	-0-	377 1 85 9	2225	2	N	77	184	1				107
05	3875	#	3318	-0-	-557	-0-	897 1 64 9	2357	2	N	58						165
06	3210	#	2649	-0-	-561	-0-	566 1 55 9	2028	2	N	50						215
07	3317	#	2711	-0-	-606	-0-	749 1 67 9	1895	2	N	61						276
08	2790	#	2745	-0-	-45	-0-	748 1 59 9	1938	2	N	54	176	1				154
09	2700		2582	-0-	-118	-0-	952 1 58 9	1572	2	N	53						207
10	2790		2703	-0-	-87	-0-	463 1 80 9	2160	2	N	73	181	1				99
11	2670	#	2367	-0-	-303	-0-	594 1 61 9	1712	2	N	55						154
12	2759	#	2391	-0-	-368	-0-	884 1 69 9	1438	2	N	63						217

TOTAL GAS PROD: 32,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 786

EDNY DUKE (WILCOX 10,500) 27700 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC 300824
BAR M RANCH WELL #: 2 RRCID -> 177905 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10540 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGYPT (COOK MTN) 27807 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
SCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 167086 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8528 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	351	-0-	-145	-0-	60	1	291	2	N	-0-					119
02	448	X	418	-0-	-30	-0-	60	1	337	2	N	19					138
							21	9									
03	527	X	410	-0-	-117	-0-	396	2	14	9	N	13					151
04	510	X	430	-0-	-80	-0-	60	1	364	2	N	5					156
							6	9									
05	527	X	405	-0-	-122	-0-	60	1	342	2	N	3					159
							3	9									
06	450	X	292	-0-	-158	-0-	60	1	229	2	N	3					162
							3	9									
07	465	X	390	-0-	-75	-0-	60	1	327	2	N	3					165
							3	9									
08	434	X	273	-0-	-161	-0-	60	1	213	2	N	-0-					165
09	420	X	168	-0-	-252	-0-	60	1	108	2	N	-0-					165
10	403	X	361	-0-	-42	-0-	60	1	289	2	N	11	108	1			68
							12	9									
11	390	X	365	-0-	-25	-0-	60	1	305	2	N	-0-					68
12	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 3,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

EGYPT (COOK MTN) //CONT.// 27807 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VASTAR-DUNCAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 172021 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8358 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5383	-0-	-631	-0-	5382	2	1	9	N	1					269
02	5432	X	4487	-0-	-945	-0-	4485	2	2	9	N	2					271
03	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					271
04	5400	X	4343	-0-	-1057	-0-	4302	2	41	9	N	37	188	1			120
05	5487	X	4917	-0-	-570	-0-	4915	2	2	9	N	2					122
06	5220	X	3766	-0-	-1454	-0-	3766	2			N	-0-					122
07	4960	X	4736	-0-	-224	-0-	4736	2			N	-0-					122
08	4929	X	4424	-0-	-505	-0-	4418	2	6	9	N	5	127	1			-0-
09	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	378	1	6095	2	N	265					265
							292	9									
10	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	558	1	6957	2	N	18	173	1			110
							20	9									
11	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	450	1	5681	2	N	-0-					110
12	6851	X	6311	-0-	-540	-0-	486	1	5815	2	N	9					119
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 63,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
WYNN, JOHN T. WELL #: 1 RRCID -> 175704 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7534 - 7589

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2012 - P & A 08-29-12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGYPT (COOK MTN) //CONT.// 27807 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 162017 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8495 - 8532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1688	-0-	-761	-0-	206	1	1438	2	Y	40					249
							44	9									
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	316	1	2575	2	Y	62					311
							68	9									
03	2449	X	1850	-0-	-599	-0-	207	1	1608	2	Y	32					343
							35	9									
04	2040	X	1266	-0-	-774	-0-	154	1	1090	2	Y	20	186	1			177
							22	9									
05	2077	X	917	-0-	-1160	-0-	80	1	796	2	Y	37					214
							41	9									
06	3060	X	1177	-0-	-1883	-0-	118	1	1028	2	Y	28	191	1			51
							31	9									
07	3162	X	1223	-0-	-1939	-0-	92	1	1105	2	Y	24					75
							26	9									
08	1860	X	1020	-0-	-840	-0-	79	1	941	2	Y	-0-					75
09	1260	X	952	-0-	-308	-0-	65	1	876	2	Y	10					85
							11	9									
10	1209	X	942	-0-	-267	-0-	61	1	870	2	Y	10					95
							11	9									
11	990	N	347	-0-	-643	-0-	37	1	310	2	Y	-0-					95
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 14,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 170803 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 8608 - 8618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	352	-0-	-20	-0-	44	1	308	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	248	-0-	-60	-0-	27	1	221	2	Y	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	X	248	-0-	-82	-0-	31	1	217	2	Y	-0-					-0-
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	294	1	2917	2	Y	-0-					-0-
06	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	587	1	5113	2	Y	-0-					-0-
07	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	400	1	4836	2	Y	-0-					-0-
08	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	344	1	4105	2	Y	-0-					-0-
09	5700	X	3623	-0-	-2077	-0-	250	1	3373	2	Y	-0-					-0-
10	5890	X	3409	-0-	-2481	-0-	223	1	3186	2	Y	-0-					-0-
11	5700	X	1222	-0-	-4478	-0-	131	1	1091	2	Y	-0-					-0-
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
VASTAR-DUNCAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 163144 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8486 - 8552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGYPT (COOK MTN. 8300) 27807 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
GCER ONSHORE, LLC 298385
HLAVINKA-DUNCAN WELL #: 1R RRCID -> 236459 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9798 - 9834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGYPT (FIRST WILCOX) 27807 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DUNCAN, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 160307 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11150 - 11181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	254	-0-	-56	-0-	235	2	19	9	N	17					200
02	280	#	206	-0-	-74	-0-	195	2	11	9	N	10					210
03	336	R	336	-0-	-0-	-0-	319	2	17	9	N	15					225
04	300	#	269	-0-	-31	-0-	249	2	20	9	N	18					243
05	329	R	329	-0-	-0-	-0-	309	2	20	9	N	18					261
06	330	#	283	-0-	-47	-0-	250	2	33	9	N	30					291
07	341	#	300	-0-	-41	-0-	282	2	18	9	N	16					307
08	341	#	193	-0-	-148	-0-	193	2			N	-0-	182	1			125
09	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					125
10	341	#	259	-0-	-82	-0-	237	2	22	9	N	20					145
11	300	#	106	-0-	-194	-0-	98	2	8	9	N	7					152
12	372	#	188	-0-	-184	-0-	168	2	20	9	N	18					170

TOTAL GAS PROD: 3,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

EGYPT (FRIO 4700) 27807 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. 945936
DUNCAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 175534 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 4578 - 4584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGYPT (UPPER COOK MTN.) 27807 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NORTHINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171901 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7725 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	27	1	183	2	Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	31	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	94	-0-	-92	-0-	11	1	83	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGYPT (2800) 27807 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
ANDERSON NORTHINGTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246617 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 2628 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	102	1	1409	2	N	-0-					-0-
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	102	1	1317	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1470	-0-	-142	-0-	102	1	1368	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1275	-0-	-195	-0-	102	1	1173	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1038	-0-	-543	-0-	102	1	936	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1015	-0-	-395	-0-	102	1	913	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1075	-0-	-258	-0-	102	1	973	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	896	-0-	-127	-0-	102	1	794	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	974	-0-	-46	-0-	102	1	872	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	912	-0-	-173	-0-	102	1	810	2	N	-0-					-0-
11	870	N	854	-0-	-16	-0-	102	1	752	2	N	-0-					-0-
12	992	N	861	-0-	-131	-0-	128	1	733	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258539 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 2650 - 2670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	259	-0-	-51	-0-	102	1	157	2	N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	102	1	154	2	N	-0-					-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	102	1	162	2	N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	102	1	150	2	N	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	102	1	147	2	N	-0-					-0-
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	102	1	147	2	N	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	102	1	141	2	N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	102	1	143	2	N	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	102	1	133	2	N	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	102	1	127	2	N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	102	1	130	2	N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	128	1	105	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGYPT (3800) 27807 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 209012 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3972 - 3976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGYPT (7150) 27807 815 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
SHWAB-LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 193683 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7569 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGYPT (7200) 27807 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. 945936
DUNCAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 068529 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	131	1	1378	3	N	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	120	1	1248	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1283	-0-	-360 B	-0-	114	1	1169	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1154	-0-	-316 B	-0-	88	1	1066	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1308	-0-	-211 B	-0-	105	1	1203	3	N	-0-					-0-
06	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	106	1	1166	3	N	-0-					-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	122	1	1189	3	N	-0-					-0-
08	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	145	1	1259	3	N	-0-					-0-
09	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	147	1	1256	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1294	-0-	-8 B	-0-	134	1	1160	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1233	-0-	-117 B	-0-	142	1	1091	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	756	-0-	-701 B	-0-	97	1	659	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGYPT (7200) //CONT.// 27807 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN C WELL #: 1 RRCID -> 260159 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6918 - 7077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-10130					N	-0-					72
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-10130					N	-0-					72
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-10130					N	41					113
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-10130					N	-0-					113
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-10130					N	3	116	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2013 - PLUGGED 05-22-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 44

EGYPT, N. (COOK MTN.) 27808 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 164835 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8471 - 8636

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGYPT, N. (COOK MTN RA) 27808 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 167982 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8080 - 8610

01	4836	X	10	-0-	-4826	-0-	10	2			Y	-0-					194
02	4368	X	5	-0-	-4363	-0-	5	2			Y	-0-					194
03	4030	X	14	-0-	-4016	-0-	14	2			Y	-0-					194
04	3090	X	32	-0-	-3058	-0-	32	2			Y	-0-					194
05	279	X	5	-0-	-274	-0-	5	2			Y	-0-					194
06	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	140	1			54
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					54
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 168092 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8410 - 8415

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGYPT, N. (COOK MTN. RB) 27808 089 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 171875 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8540 - 8594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGYPT, NW. (FRIO 4340) 27809 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH WELL #: 1U RRCID -> 122098 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 4336 - 4340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 125717 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4672 - 4720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGYPT, NW. (MIOCENE 2760) 27809 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 198178 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 2634 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	943	R	943	-0-	-0-	-0-	102	1	841	2	N	-0-					-0-
02	739	R	739	-0-	-0-	-0-	102	1	637	2	N	-0-					-0-
03	968	R	968	-0-	-0-	-0-	102	1	866	2	N	-0-					-0-
04	934	R	934	-0-	-0-	-0-	102	1	832	2	N	-0-					-0-
05	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	102	1	928	2	N	-0-					-0-
06	930	#	855	-0-	-75	-0-	102	1	753	2	N	-0-					-0-
07	1006	R	1006	-0-	-0-	-0-	102	1	904	2	N	-0-					-0-
08	1023	#	1005	-0-	-18	-0-	102	1	903	2	N	-0-					-0-
09	990	#	949	-0-	-41	-0-	102	1	847	2	N	-0-					-0-
10	1023	#	997	-0-	-26	-0-	102	1	895	2	N	-0-					-0-
11	960	#	947	-0-	-13	-0-	102	1	845	2	N	-0-					-0-
12	992	#	965	-0-	-27	-0-	128	1	837	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 216877 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 2642 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	102	1	841	2	N	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	102	1	637	2	N	-0-					-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	102	1	866	2	N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	102	1	832	2	N	-0-					-0-
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	102	1	928	2	N	-0-					-0-
06	930	N	855	-0-	-75	-0-	102	1	753	2	N	-0-					-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	102	1	904	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	102	1	903	2	N	-0-					-0-
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	102	1	847	2	N	-0-					-0-
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	102	1	895	2	N	-0-					-0-
11	960	N	947	-0-	-13	-0-	102	1	845	2	N	-0-					-0-
12	992	N	965	-0-	-27	-0-	128	1	837	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 222832 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2629 - 2675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	102	1	1041	2	N	-0-					-0-
02	868	N	833	-0-	-35	-0-	102	1	731	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	102	1	1019	2	N	-0-					-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	102	1	1026	2	N	-0-					-0-
05	930	N	929	-0-	-1	-0-	102	1	827	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	911	-0-	-169	-0-	102	1	809	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	993	-0-	-185	-0-	102	1	891	2	N	-0-					-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	102	1	980	2	N	-0-					-0-
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	102	1	904	2	N	-0-					-0-
10	992	N	977	-0-	-15	-0-	102	1	875	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	437	-0-	-613	-0-	102	1	335	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGYPT, NW. (7400) 27809 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH WELL #: 1L RRCID -> 120976 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7416 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CAMPO (D-3 YEGUA) 27923 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ELAM UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 124300 COMPL. DATE 05/13/1987 TOTAL DEPTH 10836 PERF. 9960 - 10124

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	688	2	199	9	N	181	188	1			222
	02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	628	3	205	9	N	186	188	1			220
	03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	689	3	187	9	N	170	186	1			204
	04	870	N	839	-0-	-31	-0-	637	3	202	9	N	184	185	1			203
	05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	645	3	189	9	N	172	187	1			188
	06	840	N	814	-0-	-26	-0-	629	3	185	9	N	168	184	1			172
	07	868	N	851	-0-	-17	-0-	660	3	191	9	N	174	185	1			161
	08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	669	3	179	9	N	163	187	1			137
	09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	641	3	171	9	N	155	189	1			103
	10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	664	3	191	9	N	174	188	1			89
*	11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	649	3	166	9	N	151					240
	12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					240

TOTAL GAS PROD: 9,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,878

ELAM WELL #: 2 RRCID -> 128378 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9842 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CAMPO (D-3 YEGUA) //CONT.// 27923 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARLQUIST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131383 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9908 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUEHNLE WELL #: 1 RRCID -> 144980 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9559 - 9603

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CAMPO (KOTLAR 1ST. E.Y.) 27923 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
VI-WOLF, LLC 884907
KOTLAR, FRANK JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160177 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5930 - 5940

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CAMPO (YEGUA) 27923 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
PIERCE ESTATE A WELL #: 1 RRCID -> 249131 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9783 - 10074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAND RESOURCES, INC. 324750
ZALMAN WELL #: 1 RRCID -> 124325 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 19225 PERF. 9694 - 10097

01	1798	N	1722	-0-	-76	-0-	1414	2	308 9	N	280	355	1			111
02	1568	N	1519	-0-	-49	-0-	1240	2	279 9	N	254	179	1			186
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1402	2	317 9	N	288	360	1			114
04	1680	N	1554	-0-	-126	-0-	1272	2	282 9	N	256	178	1			192
05	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	1228	2	289 9	N	263	356	1			99
06	1650	N	1324	-0-	-326	-0-	1042	2	282 9	N	256	173	1			182
07	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	1252	2	282 9	N	256	349	1			89
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1307	2	283 9	N	257	172	1			174
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1269	2	273 9	N	248	177	1			245
10	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	1210	2	277 9	N	252	354	1			143
11	1530	N	1494	-0-	-36	-0-	1224	2	270 9	N	245	175	1			213
12	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	1206	2	344 9	N	313	354	1			172

TOTAL GAS PROD: 18,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,168

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
POPP, E. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 119912 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 13476 PERF. 6890 - 6894

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CAMPO (YEGUA) //CONT.// 27923 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MACH WELL #: 1 RRCID -> 124945 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9738 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSINA WELL #: 1 RRCID -> 125594 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9960 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUEHNLE WELL #: 2 RRCID -> 146633 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9770 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CAMPO (YEGUA) //CONT.// 27923 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
POPP, E. J. WELL #: 2 RRCID -> 163990 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9992 - 10152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1514	2	166	9	N	151	187	1			153
02	1512	N	1423	-0-	-89	-0-	1328	3	95	9	N	86					239
03	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	1370	3	196	9	N	178	186	1			231
04	1620	N	1475	-0-	-145	-0-	1324	3	151	9	N	137	186	1			182
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1429	3	158	9	N	144	190	1			136
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1379	3	156	9	N	142	187	1			91
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1481	3	183	9	N	166	185	1			72
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1489	3	149	9	N	135					207
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1375	3	174	9	N	158	187	1			178
10	1674	N	1399	-0-	-275	-0-	1258	3	141	9	N	128	186	1			120
11	1590	N	1327	-0-	-263	-0-	1216	3	111	9	N	101					221
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					221

TOTAL GAS PROD: 16,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,526

POPP, E. J. WELL #: 3 RRCID -> 176386 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9970 - 1000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	961	-0-	-124	-0-	889	2	72	9	N	65					155
02	952	N	904	-0-	-48	-0-	793	3	111	9	N	101					256
03	992	N	942	-0-	-50	-0-	857	3	85	9	N	77	189	1			144
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1039	3	90	9	N	82					226
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1060	3	110	9	N	100	188	1			138
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	976	3	128	9	N	116					254
07	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	980	3	80	9	N	73	185	1			142
08	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1007	3	120	9	N	109	188	1			63
09	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	938	3	107	9	N	97					160
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1027	3	94	9	N	85	186	1			59
11	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	951	3	97	9	N	88					147
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 11,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 993

KUEHNLE WELL #: 3 RRCID -> 182276 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9802 - 10078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CAMPO (YEGUA) //CONT.// 27923 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KUEHNLE WELL #: 4 RRCID -> 196721 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9840 - 10170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	13119	-0-	-149	-0-	12512	2	607	9	N	552	580	1			269
02	11984	X	11623	-0-	-361	-0-	11165	3	458	9	N	416	576	1			109
03	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	12356	3	572	9	N	520	373	1			256
04	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	11762	3	545	9	N	495	576	1			175
05	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	11982	3	558	9	N	507	380	1			302
06	12000	X	11861	-0-	-139	-0-	11330	3	531	9	N	483	575	1			210
07	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	12046	3	567	9	N	515	579	1			146
08	12400	X	12250	-0-	-150	-0-	11686	3	564	9	N	513	572	1			87
09	11700	X	11358	-0-	-342	-0-	10753	3	605	9	N	550	384	1			253
10	12090	X	12021	-0-	-69	-0-	11410	3	611	9	N	555	576	1			232
11	11700	X	11431	-0-	-269	-0-	10834	3	597	9	N	543	577	1			198
12	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					198

TOTAL GAS PROD: 134,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,649

KUEHNLE WELL #: 5 RRCID -> 207005 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9836 - 10092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	151	-0-	-159	-0-	151	2			N	-0-	6	7			27
02	308	N	278	-0-	-30	-0-	278	3			N	-0-					27
03	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			N	-0-					27
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					27
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					27
06	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-					27
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					27
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					27
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					27
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					27
*11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					27
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 2,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELAM WELL #: 3 RRCID -> 230196 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9756 - 9920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	3809	2	396	9	N	360	375	1			479
02	3724	X	3456	-0-	-268	-0-	3369	3	87	9	N	79	377	1			181
03	4402	X	4232	-0-	-170	-0-	3845	3	387	9	N	352	373	1			160
04	4230	X	3877	-0-	-353	-0-	3544	3	333	9	N	303	371	1			92
05	4278	X	3756	-0-	-522	-0-	3433	3	323	9	N	294	187	1			199
06	4110	X	3305	-0-	-805	-0-	3030	3	275	9	N	250	188	1			261
07	4247	X	3442	-0-	-805	-0-	3124	3	318	9	N	289	377	1			173
08	4247	X	3335	-0-	-912	-0-	3016	3	319	9	N	290	373	1			90
09	3600	X	3193	-0-	-407	-0-	2894	3	299	9	N	272	184	1			178
10	3720	X	3333	-0-	-387	-0-	3017	3	316	9	N	287	370	1			95
11	3330	X	3237	-0-	-93	-0-	2918	3	319	9	N	290	183	1			202
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					202

TOTAL GAS PROD: 39,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,066

EL CAMPO (YEGUA) //CONT.// 27923 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EDWIN J. POPP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245859 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10046 - 10196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	359	2	63	9	N	57					202
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	326	3	43	9	N	39					241
03	465	N	411	-0-	-54	-0-	377	3	34	9	N	31	171	1			101
04	420	N	353	-0-	-67	-0-	292	3	61	9	N	55					156
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	274	3	55	9	N	50					206
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	343	3	33	9	N	30					236
07	372	N	333	-0-	-39	-0-	311	3	22	9	N	20	180	1			76
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	318	3	40	9	N	36					112
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	315	3	35	9	N	32					144
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	330	3	34	9	N	31					175
11	360	N	309	-0-	-51	-0-	278	3	31	9	N	28					203
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					203

TOTAL GAS PROD: 3,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
WILBECK ARMOUR GU WELL #: 1 RRCID -> 254225 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9654 - 9684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3789	-0-	-892	-0-	82	1	3443	2	N	240	186	1			242
							264	9									
02	3752	X	2053	-0-	-1699	-0-	46	1	2000	2	N	6					248
							7	9									
03	3782	X	717	-0-	-3065	-0-	16	1	701	2	N	-0-					248
04	3660	X	1497	-0-	-2163	-0-	17	1	1480	2	N	-0-					248
05	3782	X	571	-0-	-3211	-0-	6	1	475	2	N	82	188	1			142
							90	9									
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					142
07	2263	X	158	-0-	-2105	-0-	3	1	155	2	N	-0-					142
08	1550	X	232	-0-	-1318	-0-	232	2			N	-0-					142
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	182	1			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

EL CAMPO, N. (MIOCENE 3000) 27925 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C. 878440
KRAMR WELL #: 2U RRCID -> 195143 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3088 - 3091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2066					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2066					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2066					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2066					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2066					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2066					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2066					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2066					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2066					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2066					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2066					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2066					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CAMPO, N. (MIOCENE 3400) 27925 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
KRUTILEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166964 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 3364 - 3371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C. 878440
KRAMR WELL #: 1-U RRCID -> 148013 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3300 - 3318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CAMPO, NE (YEGUA) 27927 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MANGUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148314 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7302 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BARTOS WELL #: 1 RRCID -> 121883 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 12758 PERF. 9954 - 10156

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	344	-0-	-59	-0-	313	2	31	9	N	28					109
02	336	X	282	-0-	-54	-0-	259	3	23	9	N	21					130
03	341	X	289	-0-	-52	-0-	63	1	201	3	N	23					153
							25	9									
04	335	X	335	-0-	-0-	-0-	298	3	37	9	N	34					187
05	341	X	293	-0-	-48	-0-	265	3	28	9	N	25	181	1			31
06	330	X	296	-0-	-34	-0-	273	3	23	9	N	21					52
07	341	X	302	-0-	-39	-0-	283	3	19	9	N	17					69
08	341	X	311	-0-	-30	-0-	288	3	23	9	N	21					90
09	330	X	303	-0-	-27	-0-	279	3	24	9	N	22					112
10	310	X	302	-0-	-8	-0-	280	3	22	9	N	20					132
11	300	X	287	-0-	-13	-0-	264	3	23	9	N	21					153
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 3,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

WATZ WELL #: 1 RRCID -> 122259 COMPL. DATE 09/12/1986 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10025 - 10282

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	1655	2	56	9	N	51					90
02	1596	N	1513	-0-	-83	-0-	1484	3	29	9	N	26					116
03	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	1676	3	36	9	N	33					149
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1620	3	35	9	N	32					181
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1517	3	23	9	N	21					202
06	1650	N	1346	-0-	-304	-0-	1296	3	50	9	N	45	185	1			62
07	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	1622	3	36	9	N	33					95
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1608	3	44	9	N	40					135
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1535	3	29	9	N	26					161
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1634	3	77	9	N	70	179	1			52
*11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1575	3	52	9	N	47					99
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 17,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

EL CAMPO, NE (YEGUA) //CONT.// 27927 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NORTH CIRCLE FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127993 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 256689 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10065 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROPRO ENERGY PARTNERS, LLC 660955
SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 261973 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9976 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18269	X	-0-	-0-	-18269	-0-					N	-0-					54
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					54
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					54
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					54
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CAMPO, WEST (FRIO 4700) 27931 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
PETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242376 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4792 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2013 - P & A 02-28-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C. 878440
KRAMR WELL #: 1-L RRCID -> 147885 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4746 - 4754

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CAMPO, WEST (5200) 27931 871 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
KWS OIL & GAS, LLC 479180
MERTA-FUCIK WELL #: 1 RRCID -> 187778 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5194 - 5152

01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GORDO (MIOCENE) 27964 255 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 520-L, NW/4 WELL #: 6 RRCID -> 069259 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10820 - 10970

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GORDO (MIOCENE) //CONT.// 27964 255 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ATINUM ENERGY, INC. //CONT.// 036064
STATE TRACT 520-L, NW/4 WELL #: 12 RRCID -> 070867 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 13331 PERF.12130 - 12162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 520-L, NW/4 WELL #: 8 RRCID -> 070868 COMPL. DATE 10/15/1976 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11006 - 11118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 520-L, NE/4 WELL #: 2 RRCID -> 127042 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 13092 PERF.11430 - 11470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GORDO (MIOCENE) //CONT.// 27964 255 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ATINUM ENERGY, INC. //CONT.// 036064
STATE TRACT 520L NW/4 WELL #: 4 RRCID -> 202761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12801 PERF.11166 - 11238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 485-L, SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 069709 COMPL. DATE 06/14/1976 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11800 - 11832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GORDO (11800) 27964 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 520-L, NW/4 WELL #: 9 RRCID -> 071459 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11796 - 11828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GORDO (12070) 27964 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 520-L NE/4 WELL #: 5A RRCID -> 094584 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12099 - 12238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GORDO (12100) 27964 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ATINUM ENERGY, INC. 036064
ST. TR. 520-L, NW/4 WELL #: 16 RRCID -> 075774 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12058 - 12186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GORDO (12300) 27964 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 520-L, NE/4 WELL #: 2 RRCID -> 075924 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 13092 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GORDO (13700) 27964 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 520-L SE/4 WELL #: 4 RRCID -> 150477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14363 PERF.13295 - 13355

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOTT (YEGUA STRAY U) 28449 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
ELLIOTT, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 265561 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7252 - 7257

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12400	6508	-0-	-5892	-0-	324 1 28 9	6156 2	N	25	167 1		63
02	6636 #	5415	-0-	-1221	-0-	292 1 19 9	5104 2	N	17			80
03	6975 #	5989	-0-	-986	-0-	324 1 24 9	5641 2	N	22			102
04	6750 #	5418	-0-	-1332	-0-	307 1 22 9	5089 2	N	20			122
05	6975 #	5612	-0-	-1363	-0-	324 1 19 9	5269 2	N	17			139
06	6300 #	5263	-0-	-1037	-0-	313 1 9 9	4941 2	N	8			147
07	5983 #	4598	-0-	-1385	-0-	271 1 15 9	4312 2	N	14			161
08	5983 #	5427	-0-	-556	-0-	324 1 11 9	5092 2	N	10			171
09	5009	5009	-0-	-0-	-0-	313 1 14 9	4682 2	N	13			184
10	4929	4798	-0-	-131	-0-	324 1 9 9	4465 2	N	8			192
11	4770	4549	-0-	-221	-0-	313 1 15 9	4221 2	N	14			206
12	4929	3374	-0-	-1555	-0-	225 1 6 9	3143 2	N	5	155 1		56

TOTAL GAS PROD: 61,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

ENDURANCE (MID-WILCOX) 29075 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MEADOWBROOK FARMS WELL #: 1 RRCID -> 184966 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15354 - 15374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29114		29114	-0-	-0-	-0-	29051	2	63	9	N	57					122
02	26012		26149	-0-	137	137	26096	2	53	9	N	48					170
03	29002		29002	-0-	-0-	137	28938	2	64	9	N	58					228
04	28050		27320	-0-	-730	-0-	27284	2	36	9	N	33	45	1			216
05	28985		28363	-0-	-622	-0-	28307	2	56	9	N	51					267
06	28050		26981	-0-	-1069	-0-	26928	2	53	9	N	48	160	1			155
07	28985		27864	-0-	-1121	-0-	27811	2	53	9	N	48					203
08	28985		27258	-0-	-1727	-0-	27214	2	44	9	N	40					243
09	27210		27110	-0-	-100	-0-	27058	2	52	9	N	47	157	1			133
10	28117		28033	-0-	-84	-0-	27978	2	55	9	N	50					183
11	26970	#	25026	-0-	-1944	-0-	24985	2	41	9	N	37	162	1			58
*12	27869	#	NO RPT	-0-	-27869	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 302,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

ENDURANCE (THIRD MEEK SAND) 29075 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DALIO WELL #: 1 RRCID -> 189847 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 17210 PERF.13242 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	983	2	28	9	N	25					107
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	832	2	11	9	N	10					117
03	1333	N	881	-0-	-452	-0-	859	2	22	9	N	20					137
04	990	N	836	-0-	-154	-0-	825	2	11	9	N	10	134	1			13
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	914	2	21	9	N	19					32
06	840	N	801	-0-	-39	-0-	782	2	19	9	N	17					49
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1170	2	20	9	N	18					67
08	961	N	565	-0-	-396	-0-	562	2	3	9	N	3					70
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					70
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1215	2	6	9	N	5					75
*11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	602	2	4	9	N	4					79
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 8,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

ENGLEHART (F2) 29110 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SCHILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187435 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 3191 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLEHART (WILCOX 8630) 29110 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
NEWTON-PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136751 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 8597 - 8632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLEHART (WILCOX 8800) 29110 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
JOHNSON -E- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078901 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8695 - 8776

01	2139 #	1923	-0-	-216	-0-	1901	2	22	9	N	20				33
02	1932 #	1668	-0-	-264	-0-	1668	2			N	-0-				33
03	1829 #	1763	-0-	-66	-0-	1763	2			N	-0-				33
04	1860 #	1652	-0-	-208	-0-	1652	2			N	-0-				33
05	1922 #	1746	-0-	-176	-0-	1746	2			N	-0-				33
06	1860 #	1663	-0-	-197	-0-	1655	2	8	9	N	7				40
07	1860 #	1761	-0-	-99	-0-	1750	2	11	9	N	10				50
08	1847 R	1847	-0-	-0-	-0-	1845	2	2	9	N	2				52
09	1680 #	1204	-0-	-476	-0-	1192	2	12	9	N	11				63
10	2265 R	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-				63
11	1800 #	1225	-0-	-575	-0-	1225	2			N	-0-				63
*12	1860 #	1582	-0-	-278	-0-	1582	2			N	-0-				63

TOTAL GAS PROD: 20,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

ENGLEHART (WILCOX 8900) 29110 418 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
HUDSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 108022 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8882 - 8986

01	5735 #	1290	-0-	-4445	-0-	1282	2	8	9	N	7				47
02	5180 #	951	-0-	-4229	-0-	944	2	7	9	N	6				53
03	3566 R	3566	-0-	-0-	-0-	3514	2	52	9	N	47				100
04	3450 #	570	-0-	-2880	-0-	559	2	11	9	N	10				110
05	5422 R	5422	-0-	-0-	-0-	5334	2	88	9	N	80				190
06	3450 #	992	-0-	-2458	-0-	985	2	7	9	N	6	179	1		17
07	3565 #	146	-0-	-3419	-0-	145	2	1	9	N	1				18
08	5425 #	15	-0-	-5410	-0-	15	2			N	-0-				18
09	5250 #	3428	-0-	-1822	-0-	3386	2	42	9	N	38				56
10	5425 #	67	-0-	-5358	-0-	61	2	6	9	N	5				61
11	8680	8680	-0-	-0-	-0-	8540	2	140	9	N	127				188
*12	6823 R	6823	-0-	-0-	-0-	6721	2	102	9	N	93	189	1		92

TOTAL GAS PROD: 31,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

ENGLEHART (WILCOX 8950) 29110 423 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HEIMAN-LEHRER WELL #: 1 RRCID -> 188246 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 12986 PERF. 8938 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	#	2844	-0-	-163	-0-	2796	3	48	9	N	44					72
02	2884	#	2324	-0-	-560	-0-	2273	3	51	9	N	46					118
03	3441	#	2808	-0-	-633	-0-	2743	3	65	9	N	59					177
04	3330	#	2856	-0-	-474	-0-	2779	3	77	9	N	70	185	1			62
05	3441	#	2580	-0-	-861	-0-	2525	3	55	9	N	50					112
06	2760	#	2595	-0-	-165	-0-	2543	3	52	9	N	47					159
07	2945	#	2545	-0-	-400	-0-	2500	3	45	9	N	41					200
08	2945	#	2733	-0-	-212	-0-	2680	3	53	9	N	48	185	1			63
09	2850	#	2567	-0-	-283	-0-	2527	3	40	9	N	36					99
10	2697	#	2669	-0-	-28	-0-	2616	3	53	9	N	48					147
11	2640	#	1722	-0-	-918	-0-	1675	3	47	9	N	43	163	1			27
12	2728	#	837	-0-	-1891	-0-	804	3	33	9	N	30					57

TOTAL GAS PROD: 29,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

ENGLEHART (YEGUA 3) 29110 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
LABAY WELL #: 1 RRCID -> 192670 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6237 - 6243

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLEHART (3300) 29110 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 233258 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3322 - 3326

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLEHART (3300) //CONT.// 29110 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. //CONT.// 500602
LEHRER WELL #: 1 RRCID -> 242435 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3125 - 3138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
07	713	N	328	-0-	-385	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
*12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEANE WELL #: 1 RRCID -> 265913 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3211 - 3213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	-0-					-0-
02	8512	X	-0-	-0-	-8512	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLEHART (3400) 29110 723 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
FROST HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242428 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3406 - 3407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4744	R	4744	-0-	-0-	-0-	226	1	4518	2	N	-0-					-0-
02	4067	R	4067	-0-	-0-	-0-	154	1	3913	2	N	-0-					-0-
03	4247	#	4088	-0-	-159	-0-	163	1	3925	2	N	-0-					-0-
04	4590	#	3644	-0-	-946	-0-	146	1	3498	2	N	-0-					-0-
05	4743	#	4187	-0-	-556	-0-	170	1	4017	2	N	-0-					-0-
06	4590	#	3928	-0-	-662	-0-	166	1	3762	2	N	-0-					-0-
07	4495	#	4157	-0-	-338	-0-	175	1	3982	2	N	-0-					-0-
08	4185	#	4009	-0-	-176	-0-	172	1	3837	2	N	-0-					-0-
09	4050	#	3429	-0-	-621	-0-	150	1	3279	2	N	-0-					-0-
10	4185	#	3348	-0-	-837	-0-	147	1	3201	2	N	-0-					-0-
11	4020	#	3278	-0-	-742	-0-	143	1	3135	2	N	-0-					-0-
12	4154	#	3214	-0-	-940	-0-	142	1	3072	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLEHART (3400) //CONT.// 29110 723 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. //CONT.// 500602
CLIPSON/HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 265862 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3339 - 3341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781		6034	-0-	-1747	-0-	288	1	5746	2	N	-0-					-0-
02	5342	R	5342	-0-	-0-	-0-	203	1	5139	2	N	-0-					-0-
03	6758	#	6131	-0-	-627	-0-	245	1	5886	2	N	-0-					-0-
04	6360	R	6360	-0-	-0-	-0-	255	1	6105	2	N	-0-					-0-
05	6116	R	6116	-0-	-0-	-0-	248	1	5868	2	N	-0-					-0-
06	5940	#	5504	-0-	-436	-0-	232	1	5272	2	N	-0-					-0-
07	6572	#	5974	-0-	-598	-0-	252	1	5722	2	N	-0-					-0-
08	6572	#	5921	-0-	-651	-0-	253	1	5668	2	N	-0-					-0-
09	5561		5561	-0-	-0-	-0-	244	1	5317	2	N	-0-					-0-
10	5845		5845	-0-	-0-	-0-	257	1	5588	2	N	-0-					-0-
11	5728		5728	-0-	-0-	-0-	250	1	5478	2	N	-0-					-0-
*12	6096		6096	-0-	-0-	-0-	268	1	5828	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLEHART, S. (6200) 29115 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
HUVAR, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 212154 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6112 - 6118

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					153
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					153
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					153
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					153
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					153
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					153
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					153
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					153
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					153
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					153
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					153
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABAY, JOE WELL #: 1 RRCID -> 226911 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 6016 - 6024

01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					44
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					44
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERSON DOME 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 105294 COMPL. DATE 02/25/1941 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7740 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	923	-0-	-1402	-0-	204	1	709	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
02	2100	X	2036	-0-	-64	-0-	133	1	1895	2	Y	7					10
							8	9									
03	INC G-10		4448	-0-	4448	4448	255	1	4190	2	Y	3	5	1			8
							3	9									
04	INC G-10		5391	-0-	5391	9839	358	1	5025	2	Y	7	10	1			5
							8	9									
05	INC G-10		4139	-0-	4139	13978	274	1	3858	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
06	INC G-10		2816	-0-	2816	16794	250	1	2563	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	INC G-10		1774	-0-	1774	18568	200	1	1572	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	INC G-10		1766	-0-	1766	20334	182	1	1581	2	Y	3					5
							3	9									
09	22055	X	1721	-0-	-20334	-0-	145	1	1570	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
10	4154	X	2641	-0-	-1513	-0-	170	1	2454	2	Y	15	9	1			8
							17	9									
11	2820	X	2170	-0-	-650	-0-	196	1	1971	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
*12	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	164	1	2162	2	Y	11	13	1			4
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 32,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 105295 COMPL. DATE 12/30/1941 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7750 - 7780

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	4	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 105296 COMPL. DATE 10/03/1949 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 8760 - 8776

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 105297 COMPL. DATE 10/01/1941 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8124 - 8142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 105298 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7700 - 8050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: X 92 RRCID -> 136867 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1829 - 1839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: A 46 RRCID -> 146865 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8200 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: A 58 RRCID -> 147073 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7878 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	26	1	89	2	Y	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	264	2	Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	Y	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	201	2	Y	4					4
							4	9									
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	Y	-0-	2	1			2
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SOUTH ESPERSON UNIT WELL #: H 3 RRCID -> 147821 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6415 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	19	2	Y	49	24	1			35
							54	9									
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	Y	54	54	1			35
							59	9									
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	45	59	1			21
							50	9									
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	Y	-0-	12	1			9
05	217	N	107	-0-	-110	-0-	7	1	100	2	Y	-0-	7	1			2
06	210	N	71	-0-	-139	-0-	6	1	65	2	Y	-0-	1	1			1
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	11	1	88	2	Y	42	32	1			11
							46	9									
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	Y	67	52	1			26
							74	9									
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	170	2	Y	63	60	1			29
							69	9									
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	172	2	Y	71	75	1			25
							78	9									
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	115	2	Y	56	52	1			29
							62	9									
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	Y	58	55	1			32
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 2,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
STANOLIND-SUN FEE WELL #: 3 RRCID -> 150796 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 7239 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	45	-0-	-172	-0-	10	1	35	2	N	-0-					86
02	196	X	87	-0-	-109	-0-	6	1	81	2	N	-0-					86
03	344	X	344	-0-	-0-	-0-	20	1	324	2	N	-0-					86
04	180	X	3	-0-	-177	-0-	3	2			N	-0-					86
05	93	X	58	-0-	-35	-0-	4	1	54	2	N	-0-					86
06	330	X	246	-0-	-84	-0-	22	1	224	2	N	-0-					86
07	341	X	153	-0-	-188	-0-	17	1	136	2	N	-0-					86
08	341	X	27	-0-	-314	-0-	3	1	24	2	N	-0-					86
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					86
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					86
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					86
12	155	X	91	-0-	-64	-0-	6	1	85	2	N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 1,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH ESPERSON UNIT WELL #: H 5 RRCID -> 154197 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5768 - 5778

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HLAVATY WELL #: S 19 RRCID -> 174331 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2261 - 2264

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 28 RRCID -> 180653 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6331 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	254	-0-	-707	-0-		55	1	190	2	Y	8	7	1			7
								9	9									
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-		120	1	1710	2	Y	14	8	1			13
								15	9									
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-		75	1	1233	2	Y	17	21	1			9
								19	9									
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-		51	1	715	2	Y	17					26
								19	9									
05	1953	N	897	-0-	-1056	-0-		58	1	824	2	Y	14	27	1			13
								15	9									
06	1290	N	550	-0-	-740	-0-		48	1	489	2	Y	12	12	1			13
								13	9									
07	806	N	531	-0-	-275	-0-		59	1	459	2	Y	12	20	1			5
								13	9									
08	899	N	436	-0-	-463	-0-		44	1	384	2	Y	7	6	1			6
								8	9									
09	540	N	469	-0-	-71	-0-		39	1	427	2	Y	3	4	1			5
								3	9									
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-		64	1	931	2	Y	13	7	1			11
								14	9									
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-		55	1	557	2	Y	19	20	1			10
								21	9									
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-		36	1	478	2	Y	7	7	1			10
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 9,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: X185 RRCID -> 180708 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1340 - 1343

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 29 RRCID -> 180732 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7252 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	336	-0-	-67	-0-	75	1	261	2	Y	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	52	1	735	2	Y	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	43	1	705	2	Y	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	40	1	555	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	713	N	483	-0-	-230	-0-	32	1	451	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	345	-0-	-345	-0-	31	1	314	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	250	-0-	-370	-0-	28	1	222	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	225	-0-	-271	-0-	23	1	200	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	341	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	37	1	540	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	35	1	349	2	Y	-0-					-0-
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	408	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
BP/KERR-MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 219170 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9515 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					91
02	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	127	1	1805	2	N	5					96
							6	9									
03	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	169	1	2446	2	N	7					103
							8	9									
04	1200	X	40	-0-	-1160	-0-	25	1	15	2	N	-0-					103
05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	177	1	2848	2	N	-0-					103
06	2550	X	342	-0-	-2208	-0-	51	1	291	2	N	-0-					103
07	2635	X	1915	-0-	-720	-0-	110	1	1805	2	N	-0-					103
08	3038	X	118	-0-	-2920	-0-	25	1	93	2	N	-0-					103
09	2940	X	2529	-0-	-411	-0-	169	1	2360	2	N	-0-					103
10	3038	X	281	-0-	-2757	-0-	25	1	256	2	N	-0-					103
*11	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	143	1	2206	2	N	-0-					103
*12	2604	X	918	-0-	-1686	-0-	76	1	842	2	N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 16,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING //CONT.// 664125
BP/ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 246885 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8614 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	3341	-0-	-3293	-0-	12	1	3233	2	N	87	180	1			24
							96	9									
02	6272	X	1329	-0-	-4943	-0-	19	1	1248	2	N	56					80
							62	9									
03	7998	X	29	-0-	-7969	-0-	5	1	24	2	N	-0-					80
04	7740	X	6993	-0-	-747	-0-	28	1	6919	2	N	42					122
							46	9									
05	4898	X	2859	-0-	-2039	-0-	28	1	2831	2	N	-0-					122
06	3240	X	3237	-0-	-3	-0-	30	1	3166	2	N	37					159
							41	9									
07	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	37	1	5508	2	N	38					197
							42	9									
08	7223	X	5562	-0-	-1661	-0-	34	1	5480	2	N	44	176	1			65
							48	9									
09	6990	X	4058	-0-	-2932	-0-	28	1	4000	2	N	27					92
							30	9									
10	5580	X	4151	-0-	-1429	-0-	35	1	4087	2	N	26					118
							29	9									
*11	5400	X	487	-0-	-4913	-0-	17	1	469	2	N	1					119
							1	9									
12	5580	X	97	-0-	-5483	-0-	10	1	32	2	N	50					169
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 37,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

PARTLOW WELL #: 1 RRCID -> 246886 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 878 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	21	1	8996	2	N	71					114
							78	9									
02	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	28	1	10175	2	N	80					194
							88	9									
03	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	38	1	12271	2	N	92	176	1			110
							101	9									
04	13780	X	13780	-0-	-0-	-0-	38	1	13652	2	N	82					192
							90	9									
05	16084	X	16084	-0-	-0-	-0-	39	1	15949	2	N	87	177	1			102
							96	9									
06	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	39	1	15914	2	N	79					181
							87	9									
07	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	39	1	13272	2	N	65	178	1			68
							72	9									
08	16089	X	10210	-0-	-5879	-0-	34	1	10119	2	N	52					120
							57	9									
09	16050	X	10760	-0-	-5290	-0-	38	1	10659	2	N	57					177
							63	9									
10	16585	X	10744	-0-	-5841	-0-	44	1	10638	2	N	56	179	1			54
							62	9									
*11	16050	X	8533	-0-	-7517	-0-	41	1	8441	2	N	46					100
							51	9									
*12	13392	X	8725	-0-	-4667	-0-	42	1	8585	2	N	89					189
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 140,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 856

ESPERSON DOME* 29375 014 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: A207 RRCID -> 055902 COMPL. DATE 04/20/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERSON DOME (VICKSBURG) 29375 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
MCCOY WELL #: S 24 RRCID -> 175843 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9530 - 9561

01	465	N	272	-0-	-193	-0-	61	1	211	2	Y	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	41	1	588	2	Y	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	33	1	542	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	38	1	529	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	472	-0-	-148	-0-	31	1	441	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	424	-0-	-146	-0-	37	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	360	-0-	-229	-0-	40	1	313	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
08	465	N	328	-0-	-137	-0-	34	1	293	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	420	N	361	-0-	-59	-0-	30	1	330	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	41	1	597	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	36	1	364	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	33	1	436	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 22 RRCID -> 177418 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5845 - 5849

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERSON DOME (VICKSBURG) //CONT.// 29375 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DAVIS, THOS. E. WELL #: S 23 RRCID -> 180386 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9290 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	219	-0-	-463	-0-	49	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	33	1	463	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	146	-0-	-784	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	26	1	367	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	558	N	394	-0-	-164	-0-	26	1	364	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	403	N	36	-0-	-367	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	110	-0-	-293	-0-	11	1	99	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	3	-0-	-297	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	282	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	69	-0-	-51	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ESPERSON DOME (YEGUA) 29375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ESPERSON-MOORES BLUFF WELL #: A 45 RRCID -> 042772 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7108 - 7276

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 5R RRCID -> 166758 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6605 - 6632

01	4464	X	891	-0-	-3573	-0-	195	1	678	2	Y	16	14	1			15
							18	9									
02	4032	X	3212	-0-	-820	-0-	210	1	2982	2	Y	18	13	1			20
							20	9									
03	3751	X	2336	-0-	-1415	-0-	133	1	2193	2	Y	9	20	1			9
							10	9									
04	3630	X	1173	-0-	-2457	-0-	77	1	1088	2	Y	7					16
							8	9									
05	3565	X	2898	-0-	-667	-0-	191	1	2686	2	Y	19	24	1			11
							21	9									
06	3450	X	730	-0-	-2720	-0-	65	1	662	2	Y	3	7	1			7
							3	9									
07	3565	X	2060	-0-	-1505	-0-	230	1	1804	2	Y	24	25	1			6
							26	9									
08	2883	X	1799	-0-	-1084	-0-	184	1	1602	2	Y	12	9	1			9
							13	9									
09	2790	X	1332	-0-	-1458	-0-	112	1	1211	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
10	2883	X	2260	-0-	-623	-0-	145	1	2094	2	Y	19	11	1			17
							21	9									
11	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	178	1	1790	2	Y	25	28	1			14
							28	9									
12	2046	X	1689	-0-	-357	-0-	118	1	1556	2	Y	14	12	1			16
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 22,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

ESPERSON DOME (YEGUA) //CONT.// 29375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 11 RRCID -> 166790 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6550 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	363	-0-	-226	-0-	81	1	282	2	Y	-0-					-0-
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	67	1	954	2	Y	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	58	1	951	2	Y	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	63	1	889	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	838	-0-	-278	-0-	56	1	782	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	699	-0-	-291	-0-	62	1	637	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	486	-0-	-506	-0-	55	1	431	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	525	-0-	-312	-0-	54	1	471	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	586	-0-	-104	-0-	49	1	537	2	Y	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	51	1	743	2	Y	-0-					-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	55	1	557	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	525	-0-	-95	-0-	37	1	488	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 15 RRCID -> 168407 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6618 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	950	-0-	-662	-0-	208	1	721	2	Y	19	12	1			13
							21	9									
02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	173	1	2462	2	Y	16	11	1			18
							18	9									
03	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	128	1	2099	2	Y	5	16	1			7
							6	9									
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	202	1	2840	2	Y	27					34
							30	9									
05	2945	X	1328	-0-	-1617	-0-	87	1	1231	2	Y	9	29	1			14
							10	9									
06	2850	X	1904	-0-	-946	-0-	168	1	1724	2	Y	11	12	1			13
							12	9									
07	3162	X	981	-0-	-2181	-0-	110	1	859	2	Y	11	19	1			5
							12	9									
08	3162	X	1728	-0-	-1434	-0-	177	1	1538	2	Y	12	9	1			8
							13	9									
09	3060	X	2020	-0-	-1040	-0-	169	1	1836	2	Y	14	10	1			12
							15	9									
10	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	130	1	1886	2	Y	13	10	1			15
							14	9									
11	1890	X	1156	-0-	-734	-0-	104	1	1042	2	Y	9	16	1			8
							10	9									
*12	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	168	1	2206	2	Y	11	8	1			11
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 22,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

ESPERSON DOME (YEGUA 7000) 29375 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ESPERSON-MOORES BLUFF WELL #: A 42 RRCID -> 006108 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 4507 - 4517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERSON DOME (YEGUA 7100) 29375 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ESPERSON /MOORES BLUFF/ WELL #: A 43 RRCID -> 006109 COMPL. DATE 08/01/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7150 - 7175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER) 29375 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
VAJDAK, J. WELL #: A 2 RRCID -> 006111 COMPL. DATE 07/31/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7780 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERSON-MOORES BLUFF WELL #: A 47 RRCID -> 041920 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7558 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	268	-0-	-42	-0-	60	1	208	2	Y	-0-					-0-
02	252	X	24	-0-	-228	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	8	-0-	-736	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	122	-0-	-148	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	Y	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	93	1	954	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	188	1	1641	2	Y	10	4	1			6
							11	9									
09	3000	N	6141	-0-	3141	3141	515	1	5596	2	Y	27	20	1			13
							30	9									
10	3100	N	5613	-0-	2513	5654	362	1	5245	2	Y	5	12	1			6
							6	9									
11	3000	N	901	-0-	-2099	3555	81	1	818	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
*12	4243	X	688	-0-	-3555	-0-	49	1	639	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 16,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

ESPERSON DOME (YEGUA 8500) 29375 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, THOS. E. WELL #: 36 RRCID -> 006112 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8466 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	119	-0-	-160	-0-	27	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	36	1	448	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	19	1	305	2	Y	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	26	1	359	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	351	-0-	-176	-0-	23	1	328	2	Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	275	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	246	-0-	-157	-0-	28	1	218	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	260	-0-	-81	-0-	27	1	233	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	248	-0-	-52	-0-	21	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	22	1	312	2	Y	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	30	1	306	2	Y	-0-					-0-
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	29	1	384	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, THOS. E. WELL #: 45 RRCID -> 006113 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 8463 - 8473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAJDAK, J. WELL #: A 6 RRCID -> 006116 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8370 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	444	-0-	-486	-0-	82	1	264	2	Y	89	97	1			122
							98	9									
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	37	1	527	2	Y	38					160
							42	9									
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	48	1	789	2	Y	55	105	1			110
							61	9									
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	39	1	541	2	Y	56	100	1			66
							62	9									
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	42	1	588	2	Y	68					134
							75	9									
06	870	N	494	-0-	-376	-0-	39	1	397	2	Y	53	93	1			94
							58	9									
07	651	N	496	-0-	-155	-0-	46	1	360	2	Y	82	117	1			59
							90	9									
08	713	N	629	-0-	-84	-0-	54	1	468	2	Y	97					156
							107	9									
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	42	1	452	2	Y	98	106	1			148
							108	9									
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	36	1	522	2	Y	87	133	1			102
							96	9									
11	600	N	461	-0-	-139	-0-	37	1	367	2	Y	52					154
							57	9									
12	620	N	593	-0-	-27	-0-	35	1	453	2	Y	95	126	1			123
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 7,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 870

ESPERSON DOME, WEST 29382 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
COHN, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 111211 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 7928 - 7971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETTA (6200) 29563 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WIGGINTON-BOYD WELL #: 4 RRCID -> 141814 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6188 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETTA (6950) 29563 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
HLAVINKA/STLLP UNIT WELL #: 1R RRCID -> 245541 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7995 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20522	#	14854	-0-	-5668	-0-	2943	1	11822	2	N	81					334
							89	9									
02	18536	#	13395	-0-	-5141	-0-	2658	1	10575	2	N	147	189	1			292
							162	9									
03	13517	R	13517	-0-	-0-	-0-	2943	1	10431	2	N	130					422
							143	9									
04	15510		11717	-0-	-3793	-0-	2848	1	8836	2	N	30					452
							33	9									
05	16027		10927	-0-	-5100	-0-	2943	1	7932	2	N	47					499
							52	9									
06	14370	#	8508	-0-	-5862	-0-	2563	1	5877	2	N	62	351	1			210
							68	9									
07	14818	#	-0-	-0-	-14818	-0-					N	-0-					210
08	13516	#	-0-	-0-	-13516	-0-					N	-0-					210
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210

TOTAL GAS PROD: 72,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

EVADALE, NE. (YEGUA) 29640 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
BP AMERICAN A-392 WELL #: 1 RRCID -> 201704 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8572 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254		3381	-0-	-3873	-0-	1755	2	1626	9	N	1478	1321	1			280
02	6552		1400	-0-	-5152	-0-	362	2	1038	9	N	944	952	1			272
03	7254		1681	-0-	-5573	-0-	443	2	1238	9	N	1125	954	1			443
04	6420	#	1699	-0-	-4721	-0-	604	2	1095	9	N	995	1138	1			300
05	3968	#	3298	-0-	-670	-0-	1596	2	1702	9	N	1547	1675	1			172
06	5076	R	5076	-0-	-0-	-0-	2929	2	2147	9	N	1952	1874	1			250
07	6323	R	6323	-0-	-0-	-0-	4126	2	2197	9	N	1997	1887	1			360
08	5769	R	5769	-0-	-0-	-0-	3656	2	2113	9	N	1921	1901	1			380
09	5070	#	3151	-0-	-1919	-0-	1912	2	1239	9	N	1126	1444	1			62
10	6324	#	308	-0-	-6016	-0-	24	2	284	9	N	258	193	1			127
11	6120	#	-0-	-0-	-6120	-0-					N	1319	1137	1			309
12	6324	#	3802	-0-	-2522	-0-	1590	2	2212	9	N	2011	2045	1			275

TOTAL GAS PROD: 35,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,673

EVERGREEN 29725 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
BIG WELLS ENERGY CORPORATION 070719
POLK, LELAH WELL #: 1 RRCID -> 224855 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 4872 - 4874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERGREEN //CONT.// 29725 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273
HOUGHTON WELL #: 3 RRCID -> 264042 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 4671 - 4675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25038		25038	-0-	-0-	-0-	24888	2	150	9	Y	136	116	1			54
02	32009		32009	-0-	-0-	-0-	31925	2	84	9	Y	76	83	1			47
03	30544		30544	-0-	-0-	-0-	30445	2	99	9	Y	90					137
04	29388		29388	-0-	-0-	-0-	29371	2	17	9	Y	15	65	1			87
05	22630		9656	-0-	-12974	-0-	9646	2	10	9	Y	9	96	1			-0-
06	14432	R	14432	-0-	-0-	-0-	14397	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
07	29450		26636	-0-	-2814	-0-	26595	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
08	34383		34383	-0-	-0-	-0-	34383	2			Y	-0-					-0-
09	28500		22767	-0-	-5733	-0-	22746	2	21	9	Y	19					19
10	26629	#	19520	-0-	-7109	-0-	19392	2	128	9	Y	116	128	1			7
11	28500		23625	-0-	-4875	-0-	23577	2	48	9	Y	44					51
12	23870		21365	-0-	-2505	-0-	21350	2	15	9	Y	14					65

TOTAL GAS PROD: 289,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 588

GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 269189 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4538 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650		11582	-0-	6932	15508	11582	2			N	-0-					17
02	4200		8838	-0-	4638	20146	8838	2			N	-0-					17
03	4650		9746	-0-	5096	25242	9746	2			N	-0-					17
04	4500		8194	-0-	3694	28936	8194	2			N	-0-					17
05	4650		6851	-0-	2201	31137	6851	2			N	-0-					17
06	39027		6195	-0-	-32832	-0-	6195	2			N	-0-					17
07	6135		6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-					17
08	6490		6490	-0-	-0-	-0-	6490	2			N	-0-					17
09	6110		6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					17
10	6463	R	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2			N	-0-					17
11	6270	#	6127	-0-	-143	-0-	6127	2			N	-0-					17
12	6479	#	6466	-0-	-13	-0-	6466	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 89,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERGREEN (3600) 29725 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
BIG WELLS ENERGY CORPORATION 070719
POLK, LELAH WELL #: 3 RRCID -> 109994 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3631 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	723	-0-	-477	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	722	-0-	-518	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		55	-0-	55	55	55	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		486	-0-	486	541	486	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		645	-0-	645	1186	645	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1186					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRCHILDS (YEGUA NOD MEX 1 SD) 30003 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
PERRYMAN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209600 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10673 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285		6499	-0-	-786	-0-	274 850	1 9	5375	2	N	773	376	1	2	8	539
02	6580		6062	-0-	-518	-0-	280 17	1 9	5765	2	N	15	203	1			351
03	7285		7698	-0-	413	413	310 424	1 9	6964	2	N	385	587	1	2	8	147
04	7665		7665	-0-	-0-	413	300 519	1 9	6846	2	N	472	188	1	2	8	429
05	7285		3245	-0-	-4040	-0-	195 220	1 9	2830	2	N	200	403	1	1	8	225
06	7050		307	-0-	-6743	-0-	6 70	1 9	231	2	N	64	149	1	1	8	139
07	7285		156	-0-	-7129	-0-	9 42	1 9	105	2	N	38					177
08	7285		-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					177
09	7050		-0-	-0-	-7050	-0-					N	8					185
10	3255	#	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					185
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					185
*12	7285		21242	-0-	13957	13957	267 966	1 9	20009	2	N	878	919	1			144

TOTAL GAS PROD: 52,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,833

FAITH-MAG (FRIO 9500) 30056 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
HUEBNER WELL #: 2 RRCID -> 175135 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9402 - 9654

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAITH-MAG (LEWIS) 30056 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
HUEBNER WELL #: 2 RRCID -> 175083 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9622 - 9654

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAITH-MAG, SW (DISCORBIS 4) 30062 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
HOLLOWAY WELL #: 1 RRCID -> 197649 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12674 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6882	#	1339	-0-	-5543	-0-	1023	1	316	9	N	287	180	1			418
*02	6216	#	1169	-0-	-5047	-0-	924	1	245	9	N	223	360	1			281
03	6851	#	4689	-0-	-2162	-0-	4430	2	259	9	N	235	164	1			352
04	6630	#	4771	-0-	-1859	-0-	4511	2	260	9	N	236	178	1			410
05	6603	#	4892	-0-	-1711	-0-	4633	2	259	9	N	235	179	1			466
06	4593	R	4593	-0-	-0-	-0-	4356	2	237	9	N	215	353	1	1	8	327
07	4929	#	4385	-0-	-544	-0-	4156	2	229	9	N	208	173	1			362
08	4929	#	4209	-0-	-720	-0-	4019	2	190	9	N	173	178	1			357
09	4770	#	3882	-0-	-888	-0-	77	1	3631	2	N	158	178	1			337
							174	9									
10	4898	#	4095	-0-	-803	-0-	58	1	3825	2	N	193	176	1			354
							212	9									
11	4590	#	3840	-0-	-750	-0-	41	1	3592	2	N	188	179	1			363
							207	9									
12	4371	#	3528	-0-	-843	-0-	14	1	3313	2	N	183	179	1	1	8	366
							201	9									

TOTAL GAS PROD: 45,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,534

FANNETT 30153 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JUNKER SPENCER ET AL -A- TR. A WELL #: 55 RRCID -> 063968 COMPL. DATE 04/19/1971 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6184 - 6233

01	1922	#	1010	-0-	-912	-0-	239	1	771	3	N	-0-					-0-
02	1344	#	1156	-0-	-188	-0-	326	1	830	3	N	-0-					-0-
03	1488	#	1290	-0-	-198	-0-	395	1	895	3	N	-0-					-0-
04	1320	#	1001	-0-	-319	-0-	395	1	606	3	N	-0-					-0-
05	1116	#	918	-0-	-198	-0-	446	1	472	3	N	-0-					-0-
06	1260	#	997	-0-	-263	-0-	586	1	411	3	N	-0-					-0-
07	1302	#	870	-0-	-432	-0-	518	1	352	3	N	-0-					-0-
08	1302	#	874	-0-	-428	-0-	297	1	577	3	N	-0-					-0-
09	990	#	978	-0-	-12	-0-	257	1	721	3	N	-0-					-0-
10	1023	#	936	-0-	-87	-0-	258	1	678	3	N	-0-					-0-
11	990	#	839	-0-	-151	-0-	211	1	628	3	N	-0-					-0-
12	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, E. ET AL WELL #: 42 RRCID -> 161538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7362 - 7886

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNETT //CONT.// 30153 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AUBEY, VICTOR WELL #: 12 RRCID -> 223031 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6794 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	193	-0-	-241	-0-	45	1	148	3	N	-0-					-0-
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					8
08	77	R	77	-0-	-0-	-0-	26	1	51	3	N	-0-	8	1			-0-
09	345	R	345	-0-	-0-	-0-	90	1	255	3	N	-0-					-0-
10	288	R	288	-0-	-0-	-0-	79	1	209	3	N	-0-					-0-
*11	80	R	80	-0-	-0-	-0-	20	1	60	3	N	-0-					-0-
12	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 983 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

P. BORDAGE EST. WELL #: 17 RRCID -> 246622 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 7358 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	#	777	-0-	-897	-0-	183	1	594	3	N	-0-					2
02	1512	#	806	-0-	-706	-0-	228	1	578	3	N	-0-					2
03	1674	#	1099	-0-	-575	-0-	335	1	762	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	1620	#	538	-0-	-1082	-0-	212	1	326	3	N	-0-					2
05	1426	#	804	-0-	-622	-0-	391	1	413	3	N	-0-					2
06	1229	R	1229	-0-	-0-	-0-	722	1	507	3	N	-0-	2	1			-0-
07	1085	#	367	-0-	-718	-0-	218	1	149	3	N	-0-					-0-
08	1085	#	452	-0-	-633	-0-	153	1	299	3	N	-0-					-0-
09	1230	#	419	-0-	-811	-0-	109	1	310	3	N	-0-					-0-
10	1271	#	351	-0-	-920	-0-	97	1	254	3	N	-0-					-0-
11	1230	#	1193	-0-	-37	-0-	300	1	892	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JUNKER-SPENCER ETAL -A- TR. -A- WELL #: 52 RRCID -> 262369 COMPL. DATE 06/24/1969 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6287 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	209	-0-	-132	-0-	49	1	160	3	N	-0-					-0-
02	280	#	276	-0-	-4	-0-	77	1	199	3	N	-0-					-0-
03	293	R	293	-0-	-0-	-0-	89	1	204	3	N	-0-					-0-
04	270	#	240	-0-	-30	-0-	95	1	145	3	N	-0-					-0-
05	248	#	245	-0-	-3	-0-	119	1	126	3	N	-0-					-0-
06	300	#	225	-0-	-75	-0-	132	1	93	3	N	-0-					-0-
07	310	#	220	-0-	-90	-0-	131	1	89	3	N	-0-					-0-
08	280	R	280	-0-	-0-	-0-	95	1	185	3	N	-0-					-0-
09	387	R	387	-0-	-0-	-0-	102	1	285	3	N	-0-					-0-
10	298	R	298	-0-	-0-	-0-	83	1	215	3	N	-0-					-0-
*11	289	R	289	-0-	-0-	-0-	73	1	216	3	N	-0-					-0-
12	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNETT //CONT.// 30153 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BORDAGES, I. R. ET AL -A- WELL #: 17 RRCID -> 265804 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3750 - 3756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	475	R	475	-0-	-0-	-0-	112	1	363	3	N	-0-					-0-
02	13972		563	-0-	-13409	-0-	159	1	404	3	N	-0-					-0-
03	651	#	587	-0-	-64	-0-	180	1	407	3	N	-0-					-0-
04	248	R	248	-0-	-0-	-0-	98	1	150	3	N	-0-					-0-
05	253	R	253	-0-	-0-	-0-	123	1	130	3	N	-0-					-0-
06	266	R	266	-0-	-0-	-0-	156	1	110	3	N	-0-					-0-
07	341	R	341	-0-	-0-	-0-	203	1	138	3	N	-0-					-0-
08	489	R	489	-0-	-0-	-0-	166	1	323	3	N	-0-					-0-
09	559	R	559	-0-	-0-	-0-	147	1	412	3	N	-0-					-0-
*10	624	R	624	-0-	-0-	-0-	173	1	451	3	N	-0-					-0-
*11	617	R	617	-0-	-0-	-0-	155	1	462	3	N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNETT * 30153 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMAS, E., MRS. WELL #: 1 U RRCID -> 006197 COMPL. DATE 02/27/1952 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7248 - 7258

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDAGES, P., ESTATE, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 045886 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7908 - 8017

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNETT * //CONT.// 30153 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCLEAN, MARRS "E" ET AL WELL #: 15 RRCID -> 084088 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7432 - 7726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDAGES, I.R. ET AL "A" WELL #: 31 RRCID -> 086687 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5286 - 5428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRELL, C.W. WELL #: 34 RRCID -> 097224 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6222 - 6262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNETT * //CONT.// 30153 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BURRELL, C.W. ET AL WELL #: 37 RRCID -> 097269 COMPL. DATE 06/01/1972 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6282 - 6290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN, MARRS -E- WELL #: 10 RRCID -> 124544 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 7528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	237	1	764	3	Y	-0-					2
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	403	1	1025	3	Y	-0-					2
03	930	N	813	-0-	-117	-0-	248	1	565	3	Y	-0-					2
04	960	N	534	-0-	-426	-0-	211	1	322	3	Y	1					3
							1	9									
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	56	1	58	3	Y	-0-					3
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					3
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					3
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THOMAS, E. ET AL WELL #: 28 RRCID -> 145823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6001 PERF. 3831 - 3843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNETT * //CONT.// 30153 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS, E. ET AL WELL #: 32 RRCID -> 148319 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7607 - 7631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, E. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 149418 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7301 - 7312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDAGES, P. EST ET AL WELL #: 22 RRCID -> 150963 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7704 - 7708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNETT * //CONT.// 30153 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS, E. ET AL WELL #: 58 RRCID -> 152665 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7669 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, E. ET AL WELL #: 52R RRCID -> 271050 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7075 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17050	X	NO RPT	-0-	-17050	-0-			N	NO RPT			-0-
02	15400	X	NO RPT	-0-	-15400	-0-			N	NO RPT			-0-
03	17050	X	NO RPT	-0-	-17050	-0-			N	NO RPT			-0-
04	16500	X	NO RPT	-0-	-16500	-0-			N	NO RPT			-0-
05	17050	X	NO RPT	-0-	-17050	-0-			N	NO RPT			-0-
06	16500	X	NO RPT	-0-	-16500	-0-			N	NO RPT			-0-
07	17050	X	NO RPT	-0-	-17050	-0-			N	NO RPT			-0-
08	17050	X	NO RPT	-0-	-17050	-0-			N	NO RPT			-0-
09	16500	X	NO RPT	-0-	-16500	-0-			N	NO RPT			-0-
10	17050	X	NO RPT	-0-	-17050	-0-			N	NO RPT			-0-
11	16500	X	NO RPT	-0-	-16500	-0-			N	NO RPT			-0-
12	17050	X	NO RPT	-0-	-17050	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNETT (MARGINULINA 7500) 30153 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
NORTH FANNETT WELL #: 1 RRCID -> 265027 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7813 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNETT, SW (NOD 2) 30159 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
LASES COMPANY, INC. 487440
WHITE, J. T. WELL #: 1A RRCID -> 253646 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2175 - 2185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNETT, WEST (8900) 30171 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
NORTH FANNETT WELL #: 1 RRCID -> 262755 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8872 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAURE (WILCOX) 30403 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
BADGER ENERGY, INC. 042410
MITCHELL, GEORGE WELL #: RRCID -> 139960 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 14245 PERF.13655 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/1993

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAYETTEVILLE, NE. (OAKVILLE) 30442 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FAYETTE
SCHMIDT, WAYNE W. 754167
SCHMIDT, WALLIE A. WELL #: 2 RRCID -> 006203 COMPL. DATE 02/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 138 - 149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELICIA (YEGUA) 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
APACHE CORPORATION 027200
WILLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 202098 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10633 - 10813

01	9893 X	9893	-0-	-0-	-0-	1484	1	8190	2	N	199	185	1			92
						219	9									
02	8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	1283	1	6951	2	N	128					220
						141	9									
03	10283 X	10283	-0-	-0-	-0-	1584	1	8491	2	N	189	179	1			230
						208	9									
04	8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	1399	1	7183	2	N	143	183	1			190
						157	9									
05	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	1392	1	8099	2	N	146	183	1			153
						161	9									
06	9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	1549	1	7850	2	N	128	108	1			173
						141	9									
07	9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	1559	1	7829	2	N	107					280
						118	9									
08	9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	1287	1	8176	2	N	122	177	1			225
						134	9									
09	9523 X	9523	-0-	-0-	-0-	1541	1	7835	2	N	134	177	1			182
						147	9									
10	9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	1569	1	7357	2	N	142	184	1			140
						156	9									
11	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	1490	1	5188	2	N	92					232
						101	9									
*12	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	1476	1	5346	2	N	96	180	1			148
						106	9									

TOTAL GAS PROD: 107,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,626

WILLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 202957 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10612 - 10798

01	217 N	58	-0-	-159	-0-	9	1	49	2	N	-0-					53
02	196 N	92	-0-	-104	-0-	14	1	78	2	N	-0-					53
03	155 N	63	-0-	-92	-0-	10	1	53	2	N	-0-					53
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	7	1	35	2	N	-0-					53
05	93 N	11	-0-	-82	-0-	2	1	9	2	N	-0-					53
06	60 N	16	-0-	-44	-0-	3	1	13	2	N	-0-					53
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	2	N	-0-					53
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					53
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-					53
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	21	1	100	2	N	-0-					53
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	29	1	100	2	N	-0-					53
*12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	40	1	145	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELICIA (YEGUA) //CONT.// 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WILLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203704 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10724 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204035 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10682 - 10894

01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	50	1	278	2	N	5					93
							6	9									
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	41	1	220	2	N	-0-					93
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	53	1	287	2	N	-0-					93
04	330	N	262	-0-	-68	-0-	43	1	219	2	N	-0-					93
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	48	1	277	2	N	5					98
							6	9									
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	46	1	235	2	N	22	69	1			51
							24	9									
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	52	1	259	2	N	7					58
							8	9									
08	341	N	281	-0-	-60	-0-	38	1	239	2	N	4					62
							4	9									
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	51	1	262	2	N	3					65
							3	9									
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	51	1	241	2	N	3					68
							3	9									
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	58	1	201	2	N	-0-					68
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	68	1	245	2	N	17					85
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 3,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

FELICIA (YEGUA) //CONT.// 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CIMAREX ENERGY CO. 153438
HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 202077 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10520 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1237	-0-		-1584	-0-		262	1	923	2	N	47					157
									52	9									
02	2100	X	1693	-0-		-407	-0-		304	1	1328	2	N	55	1	8			211
									61	9									
03	2325	X	1888	-0-		-437	-0-		315	1	1512	2	N	55	197	1			69
									61	9									
04	2100	X	1701	-0-		-399	-0-		288	1	1303	2	N	100					169
									110	9									
05	2170	X	1419	-0-		-751	-0-		342	1	1016	2	N	55					224
									61	9									
06	1830	X	1638	-0-		-192	-0-		332	1	1306	2	N	-0-					224
07	1891	X	1292	-0-		-599	-0-		282	1	1010	2	N	-0-					224
08	1891	X	-0-	-0-		-1891	-0-						N	-0-	191	1			33
09	1710	X	-0-	-0-		-1710	-0-						N	-0-					33
10	1705	X	-0-	-0-		-1705	-0-						N	-0-					33
*11	1650	X	-0-	-0-		-1650	-0-						N	-0-					33
*12	1302	X	-0-	-0-		-1302	-0-						N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 10,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 202462 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10604 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3289	-0-		-1237	-0-		454	1	2730	2	N	95					177
									105	9									
02	3724	X	2640	-0-		-1084	-0-		420	1	2137	2	N	75					252
									83	9									
03	3751	X	2820	-0-		-931	-0-		438	1	2295	2	N	79	204	1			127
									87	9									
04	3630	X	2013	-0-		-1617	-0-		420	1	1538	2	N	50					177
									55	9									
05	3286	X	2403	-0-		-883	-0-		477	1	1869	2	N	52					229
									57	9									
06	3180	X	2231	-0-		-949	-0-		484	1	1702	2	N	41	205	1			65
									45	9									
07	2914	X	2174	-0-		-740	-0-		487	1	1644	2	N	39					104
									43	9									
08	2821	X	2227	-0-		-594	-0-		479	1	1613	3	N	123					227
									135	9									
09	2340	X	2108	-0-		-232	-0-		455	1	1617	3	N	33	195	1			65
									36	9									
10	2418	X	1820	-0-		-598	-0-		463	1	1300	3	N	52					117
									57	9									
11	2220	X	1694	-0-		-526	-0-		422	1	1225	3	N	43					160
									47	9									
12	2232	X	1475	-0-		-757	-0-		473	1	916	3	N	78	205	1			33
									86	9									

TOTAL GAS PROD: 26,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 760

FELICIA (YEGUA) //CONT.// 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 206474 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10464 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3707	-0-		-602		-0-	228	1	3346	2	N	121					246
									133	9									
02	3976	X	3085	-0-		-891		-0-	213	1	2829	2	N	39	201	1			84
									43	9									
03	4402	X	3243	-0-		-1159		-0-	230	1	2963	2	N	45	2	8			127
									50	9									
04	4260	X	3203	-0-		-1057		-0-	208	1	2971	2	N	22					149
									24	9									
05	4080	X	4080	-0-		-0-		-0-	233	1	3823	2	N	22					171
									24	9									
06	3600	X	3477	-0-		-123		-0-	223	1	3155	2	N	90	201	1			60
									99	9									
07	3529	X	3529	-0-		-0-		-0-	242	1	3230	2	N	52					112
									57	9									
08	4092	X	3093	-0-		-999		-0-	241	1	2841	3	N	10					122
									11	9									
09	3960	X	3320	-0-		-640		-0-	239	1	2990	3	N	83	195	1			10
									91	9									
10	4092	X	3139	-0-		-953		-0-	258	1	2760	3	N	110					120
									121	9									
11	3480	X	3070	-0-		-410		-0-	233	1	2824	3	N	12					132
									13	9									
12	3534	X	3495	-0-		-39		-0-	258	1	3154	3	N	75	182	1			25
									83	9									

TOTAL GAS PROD: 40,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 681

PIC REALTY CORP WELL #: 1 RRCID -> 235472 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10909 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2112	-0-		-833		-0-	199	1	1830	2	N	75	178	1	1	8	62
									83	9									
02	2576	X	1804	-0-		-772		-0-	176	1	1555	2	N	66					128
									73	9									
03	2852	X	1759	-0-		-1093		-0-	253	1	1429	2	N	70	2	8			196
									77	9									
04	2700	X	1262	-0-		-1438		-0-	194	1	1016	2	N	47	183	1			60
									52	9									
05	2325	X	1704	-0-		-621		-0-	195	1	1458	2	N	46					106
									51	9									
06	2040	X	1515	-0-		-525		-0-	235	1	1219	2	N	55					161
									61	9									
07	2131	X	2131	-0-		-0-		-0-	293	1	1775	2	N	57					218
									63	9									
08	1767	X	1396	-0-		-371		-0-	295	1	1047	3	N	49	182	1			85
									54	9									
09	1650	X	1466	-0-		-184		-0-	244	1	1165	3	N	52	1	8			136
									57	9									
10	2139	X	1212	-0-		-927		-0-	221	1	934	3	N	52					188
									57	9									
11	2070	X	961	-0-		-1109		-0-	191	1	720	3	N	45	185	1	1	8	47
									50	9									
12	2139	X	1386	-0-		-753		-0-	191	1	1122	3	N	66					113
									73	9									

TOTAL GAS PROD: 18,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 680

FELICIA (YEGUA) //CONT.// 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WILLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 241263 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11092 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	228	1	3736	2	N	62	176	1			47
							68	9									
02	4256	X	3530	-0-	-726	-0-	217	1	3218	2	N	86					133
							95	9									
03	4712	X	4256	-0-	-456	-0-	298	1	3836	2	N	111	188	1	1	8	55
							122	9									
04	4560	X	3824	-0-	-736	-0-	270	1	3404	2	N	136					191
							150	9									
05	4588	X	3910	-0-	-678	-0-	245	1	3553	2	N	102	200	1	1	8	92
							112	9									
06	4110	X	3760	-0-	-350	-0-	254	1	3408	2	N	89					181
							98	9									
07	4247	X	3294	-0-	-953	-0-	273	1	2958	2	N	57					238
							63	9									
08	4247	X	3418	-0-	-829	-0-	268	1	3052	3	N	89	183	1	1	8	143
							98	9									
09	3810	X	3344	-0-	-466	-0-	265	1	2983	3	N	87	191	1	1	8	38
							96	9									
10	3906	X	3276	-0-	-630	-0-	261	1	2913	3	N	93					131
							102	9									
11	3750	X	3338	-0-	-412	-0-	237	1	3005	3	N	87	181	1			37
							96	9									
12	3441	X	3254	-0-	-187	-0-	302	1	2850	3	N	93					130
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 43,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,092

DUNAGAN WELL #: 1 RRCID -> 241925 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11201 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	13873	-0-	-1844	-0-	13271	2	602	9	N	547	610	1			271
02	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	216	1	12889	2	N	492	598	1			165
							541	9									
03	15263	X	15263	-0-	-0-	-0-	365	1	14306	2	N	538	602	1	1	8	100
							592	9									
04	14847	X	14847	-0-	-0-	-0-	389	1	13906	2	N	502	375	1			227
							552	9									
05	14733	X	14733	-0-	-0-	-0-	502	1	13679	2	N	502	403	1			326
							552	9									
06	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	504	1	13419	2	N	452	606	1			172
							497	9									
07	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	503	1	13491	2	N	484	407	1			249
							532	9									
08	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	484	1	13320	3	N	471	588	1			132
							518	9									
09	14850	X	13860	-0-	-990	-0-	466	1	12885	3	N	463	455	1			140
							509	9									
10	14911	X	14411	-0-	-500	-0-	470	1	13409	3	N	484	407	1			217
							532	9									
11	14430	X	13227	-0-	-1203	-0-	450	1	12241	3	N	487	569	1	1	8	134
							536	9									
12	14539	X	13505	-0-	-1034	-0-	481	1	12506	3	N	471	366	1			239
							518	9									

TOTAL GAS PROD: 170,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,893

FELICIA (YEGUA) //CONT.// 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 249955 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11196 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5050	-0-	-530	-0-	135 360	1 9	4555	2	Y	327	322	1			117
02	5040	X	4855	-0-	-185	-0-	63 330	1 9	4462	2	Y	300	236	1			181
03	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	128 351	1 9	5252	2	Y	319	383	1			117
04	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	190 339	1 9	4564	2	Y	308	280	1			145
05	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	186 397	1 9	4532	2	Y	361	381	1			125
06	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	205 184	1 9	4306	2	Y	167	202	1			90
07	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	231 184	1 9	4339	2	Y	167	224	1			33
08	4619	X	4610	-0-	-9	-0-	199 175	1 9	4236	2	Y	159	158	1			34
09	4500	X	3901	-0-	-599	-0-	142 145	1 9	3614	2	Y	132	118	1			48
10	4650	X	3882	-0-	-768	-0-	191 138	1 9	3553	2	Y	125	131	1			42
11	4500	X	3271	-0-	-1229	-0-	161 141	1 9	2969	2	Y	128	127	1			43
12	4650	X	3705	-0-	-945	-0-	201 133	1 9	3371	2	Y	121	113	1			51

TOTAL GAS PROD: 54,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,614

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 250063 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10680 - 10700

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 250216 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11217 - 11242

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELICIA (YEGUA) //CONT.// 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 251332 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11020 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 253327 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 10986

01	13020	X	11929	-0-	-1091	-0-	323	1	10873	2	Y	666	682	1			239
							733	9									
02	11704	X	10319	-0-	-1385	-0-	136	1	9599	2	Y	531	450	1			320
							584	9									
03	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	255	1	10418	2	Y	470	618	1			172
							517	9									
04	11160	X	10779	-0-	-381	-0-	409	1	9842	2	Y	480	426	1			226
							528	9									
05	11532	X	11090	-0-	-442	-0-	414	1	10058	2	Y	562	593	1			195
							618	9									
06	11160	X	10361	-0-	-799	-0-	451	1	9493	2	Y	379	369	1			205
							417	9									
07	11439	X	10872	-0-	-567	-0-	521	1	9767	2	Y	531	630	1			106
							584	9									
08	11191	X	10647	-0-	-544	-0-	451	1	9583	2	Y	557	545	1			118
							613	9									
09	9990	X	9959	-0-	-31	-0-	357	1	9095	2	Y	461	413	1			166
							507	9									
10	10323	X	9971	-0-	-352	-0-	484	1	8973	2	Y	467	476	1			157
							514	9									
11	9990	X	9432	-0-	-558	-0-	458	1	8458	2	Y	469	468	1			158
							516	9									
12	10323	X	9867	-0-	-456	-0-	519	1	8717	2	Y	574	491	1			241
							631	9									

TOTAL GAS PROD: 126,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,147

SMITH PRODUCTION INC. 789662
HUDSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 248256 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELICIA, S. (YEGUA 11160) 30542 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 186908 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11001 - 11107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON NO. 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187636 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11133 - 11214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 216019 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11146 PERF.11104 - 11112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24459 X	22223	-0-	-2236	-0-	630 405	1 9	21188	2	Y	368	365	1			132
02	22288 X	18563	-0-	-3725	-0-	255 342	1 9	17966	2	Y	311	255	1			188
03	20486 X	20486	-0-	-0-	-0-	481 321	1 9	19684	2	Y	292	373	1			107
04	21570 X	19411	-0-	-2159	-0-	760 349	1 9	18302	2	Y	317	275	1			149
05	22227 X	17206	-0-	-5021	-0-	664 399	1 9	16143	2	Y	363	386	1			126
06	21510 X	8286	-0-	-13224	-0-	370 132	1 9	7784	2	Y	120	181	1			65
07	20553 X	7092	-0-	-13461	-0-	351 166	1 9	6575	2	Y	151	186	1			30
08	20491 X	11259	-0-	-9232	-0-	497 194	1 9	10568	2	Y	176	169	1			37
09	10620 X	10620	-0-	-0-	-0-	392 251	1 9	9977	2	Y	228	183	1			82
10	10912 X	6499	-0-	-4413	-0-	326 118	1 9	6055	2	Y	107	153	1			36
11	10560 X	5039	-0-	-5521	-0-	253 112	1 9	4674	2	Y	102	104	1			34
12	10912 X	5778	-0-	-5134	-0-	317 141	1 9	5320	2	Y	128	108	1			54

TOTAL GAS PROD: 152,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,663

FELICIA CREEK (Y-4 SAND) 30544 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CIMAREX ENERGY CO. 153438
ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 173343 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11812 - 11832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ARCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 156906 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11480 - 11921

01	341 X	7	-0-	-334	-0-	7	3			N	-0-					136
02	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					136
03	587	577	-0-	-10	-0-	576	3	1	9	N	1	1	8			136
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	136	1			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FIG ACRES (YEGUA) 30815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
TYRRELL-COMBEST 'A' WELL #: 1ST RRCID -> 263245 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 15063 PERF.14895 - 15330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186000		158140	-0-	-27860	-0-	273	1	152255	2	N	5102	4858	1	2	8	521
							5612	9									
02	168000		138281	-0-	-29719	-0-	2851	1	130406	2	N	4567	4270	1			818
							5024	9									
03	186992	#	152424	-0-	-34568	-0-	310	1	147744	2	N	3973	4274	1	3	8	514
							4370	9									
04	175320	#	147902	-0-	-27418	-0-	300	1	142367	2	N	4759	4263	1	1	8	1009
							5235	9									
05	167090	#	149397	-0-	-17693	-0-	310	1	144849	2	N	3853	4240	1	1	8	621
							4238	9									
06	153030	#	142394	-0-	-10636	-0-	300	1	137561	2	N	4121	4226	1	2	8	514
							4533	9									
07	153109	#	148469	-0-	-4640	-0-	310	1	143436	2	N	4294	4211	1	1	8	596
							4723	9									
08	152830	#	141738	-0-	-11092	-0-	310	1	137409	2	N	3654	3832	1			418
							4019	9									
09	147900	#	115161	-0-	-32739	-0-	270	1	111587	2	N	3004	3068	1			354
							3304	9									
10	149389	#	130754	-0-	-18635	-0-	310	1	126049	2	N	3995	3671	1			678
							4395	9									
11	143670	#	108744	-0-	-34926	-0-	297	1	105299	2	N	2862	2888	1	1	8	651
							3148	9									
12	148459	#	103925	-0-	-44534	-0-	285	1	100490	2	N	2864	2762	1	1	8	752
							3150	9									

TOTAL GAS PROD: 1,637,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,048

FIG RIDGE (FRIO SECOND) 30822 464 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
PAPCO, INC. 638695
BROUSSARD TRUST WELL #: 13 RRCID -> 114173 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8313 - 8323

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIG RIDGE (MARGINULINA) 30822 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
PIPKIN, S. W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 152967 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7868 - 7884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPCO, INC. 638695
BROUSSARD TRUST WELL #: 3 U RRCID -> 033238 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7921 - 7946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 10 RRCID -> 107151 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7941 - 7948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIG RIDGE (UVIGERINA SAND) 30822 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
FROST, J. M. UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 209611 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11924 - 11927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHERS REEF (FB C 9800) 31028 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 1-4A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183428 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10190 - 10228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHERS REEF (FRIO B 9800) 31028 112 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT NO. 46 WELL #: 1 RRCID -> 182398 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 9791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHERS REEF (FRIO 1-A) 31028 128 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
FR TRACT 1-4B WELL #: 70 F RRCID -> 050279 COMPL. DATE 11/10/1967 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7531 - 7532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHERS REEF (FRIO 5-A) 31028 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
FR TRACT 1-4B WELL #: 67 F RRCID -> 119788 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8223 - 8255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHERS REEF (FRIO 5, NE) 31028 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
FR TRACT 9-12B WELL #: 110 U RRCID -> 114356 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8203 - 8248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHERS REEF (FRIO 6) 31028 320 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
FR TRACT 1-4B WELL #: 68 H RRCID -> 093112 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8319 - 8339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FR TRACT 46 WELL #: 51 RRCID -> 100236 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 8336 - 8353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FR TRACT 46 WELL #: 59 F RRCID -> 100577 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8339 - 8364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHERS REEF (FRIO 6) //CONT.// 31028 320 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC //CONT.// 293371
FR TRACT 1-4B WELL #: 70 H RRCID -> 103759 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8318 - 8334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHERS REEF (FRIO 6, N) 31028 325 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
FISHERS REEF TRACT 5-8B WELL #: 104 RRCID -> 168709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8342 - 8360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHERS REEF (FRIO 17) 31028 704 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 5-8A WELL #: 1 RRCID -> 230143 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10148 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					4
02	829	R	829	-0-	-0-	-0-	809	1	20	9	Y	18	18	1			4
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	INC G-10		399	-0-	399	399	396	1	3	9	Y	3	3	1			4
05	INC G-10		229	-0-	229	628	228	1	1	9	Y	1	2	1			3
06	INC G-10		268	-0-	268	896	260	1	6	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	INC G-10		57	-0-	57	953	42	1	15	2	Y	-0-					3
08	INC G-10		38	-0-	38	991	34	1	4	2	Y	-0-					3
09	1738	R	747	-0-	-991	-0-	558	1	167	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
10	279	#	126	-0-	-153	-0-	101	1	12	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
11	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					2
12	775	#	422	-0-	-353	-0-	407	1	15	9	Y	14	12	1			4

TOTAL GAS PROD: 3,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

FISHERS REEF (FRIO 8200) 31028 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 67 H RRCID -> 107193 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8082 - 8086

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 68 F RRCID -> 109760 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8084 - 8088

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHERS REEF (9800 FB D) 31028 984 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 9-12B WELL #: 1 RRCID -> 186583 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9684 - 9714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHERS REEF, N. (9300) 31030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
FISHERS REEF STATE TRACT 9-12A WELL #: 1 RRCID -> 154821 COMPL. DATE 04/09/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9297 - 9338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLAGPOND (FRIO LOWER) 31194 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
FLAG POND WELL #: 1 RRCID -> 261670 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10750 - 10790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29543 #	20525	-0-	-9018	-0-	20211	3	314	9	N	285	365	1			192
02	24080 #	20412	-0-	-3668	-0-	20078	3	334	9	N	304	373	1			123
03	24390	24390	-0-	-0-	-0-	24041	3	349	9	N	317	180	1			260
04	21450	20093	-0-	-1357	-0-	19814	3	279	9	N	254	376	1			138
05	22165	18793	-0-	-3372	-0-	18558	3	235	9	N	214	172	1			180
06	21450	16134	-0-	-5316	-0-	15939	3	195	9	N	177	179	1			178
07	22165	16966	-0-	-5199	-0-	16753	3	213	9	N	194	179	1			193
08	22165	16634	-0-	-5531	-0-	16413	3	221	9	N	201	182	1			212
09	20100 #	11094	-0-	-9006	-0-	10956	3	138	9	N	125	187	1			150
10	18786 #	18739	-0-	-47	-0-	18530	3	209	9	N	190	181	1			159
11	16410 #	16338	-0-	-72	-0-	16148	3	190	9	N	173	187	1			145
12	16957 #	16855	-0-	-102	-0-	16693	3	162	9	N	147	187	1			105

TOTAL GAS PROD: 216,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,581

FLAGPOND (FRIO LOWER) //CONT.// 31194 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
FLAG POND WELL #: 2 RRCID -> 271077 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10738 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51150		34719	-0-	-16431	100480	33948	3	771	9	N	701	736	1	173
02	46200		29921	-0-	-16279	84201	29258	3	663	9	N	603	373	1	403
03	51150		32361	-0-	-18789	65412	31659	3	702	9	N	638	909	1	132
04	49500		31181	-0-	-18319	47093	30530	3	651	9	N	592	562	1	162
05	51150		29992	-0-	-21158	25935	29325	3	667	9	N	606	553	1	215
06	49500		27110	-0-	-22390	3545	26536	3	574	9	N	522	547	1	190
07	51150		26666	-0-	-24484	-0-	26157	3	509	9	N	463	550	1	103
08	51150		25744	-0-	-25406	-0-	25196	3	548	9	N	498	369	1	232
09	49500		25103	-0-	-24397	-0-	24565	3	538	9	N	489	553	1	168
10	51150		21850	-0-	-29300	-0-	21385	3	465	9	N	423	366	1	225
11	49500		24213	-0-	-25287	-0-	23767	3	446	9	N	405	364	1	266
12	51150		24111	-0-	-27039	-0-	23737	3	374	9	N	340	376	1	230

TOTAL GAS PROD: 332,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,280

FLORES (WX CONSOLIDATED-3) 31532 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273
GOLDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199183 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 11842 PERF.10276 - 10354

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2013 - PLUGGED 05-24-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELMORE, INEZ B. WELL #: 1 RRCID -> 205143 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10460 - 10479

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDEN WELL #: 3SW RRCID -> 209872 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4346 - 4366

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (WX CONSOLIDATED-3) //CONT.// 31532 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. //CONT.// 261273
ELMORE, INEZ B. WELL #: 5 RRCID -> 234687 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11150 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELMORE "C" WELL #: 1 RRCID -> 248262 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10384 - 10400

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	56					213
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	48	196	1			65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	50					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	48					163
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	45					208
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	44	195	2			57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	46					103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	45					148
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	49					197
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	46					243
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	27	197	1			73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	57					130

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 561

FLORES (10-E) 31532 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273
ELMORE, INEZ B. WELL #: 1 RRCID -> 126746 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10295 - 10304

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FONDREN RANCH (WILCOX 8600) 31839 570 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
MILLER A WELL #: 1 RRCID -> 262588 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8058 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FONDREN RANCH (YEGUA 4350) 31839 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
FAILLA WELL #: 1 RRCID -> 269450 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4466 - 4470

01	7843		6567	-0-	-1276	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
02	7084		6013	-0-	-1071	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
03	7843		5963	-0-	-1880	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
04	7590		5606	-0-	-1984	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
05	7843		9039	-0-	1196	1196	9039	2			N	-0-					-0-
06	7590		8523	-0-	933	2129	8523	2			N	-0-					-0-
07	26694		9132	-0-	-17562	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
08	9245		9245	-0-	-0-	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
09	8948		8948	-0-	-0-	-0-	8948	2			N	-0-					-0-
10	9337		9337	-0-	-0-	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
11	9004		9004	-0-	-0-	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
*12	8660		8660	-0-	-0-	-0-	8660	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE) 32156 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
LUCAS ENERGY, INC. 511924
GERALD WAKEFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247649 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10871 - 11519

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	108					N	-0-					917
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	108					N	-0-					917
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	108					N	-0-					917
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	108					N	-0-					917
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	108					N	-0-					917
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	108					N	72	533	1			456
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	108					N	62	350	1			168
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	108					N	-0-					168
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	108					N	-0-					168
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	108					N	-0-					168
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	108					N	-0-					168
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	108					N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 134

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE) //CONT.// 32156 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
NAVIDAD RESOURCES, LLC 601175
EASTHAM STATE PRISON FARM 7 WELL #: 1 RRCID -> 246227 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11252 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTEN OPERATING INC. 642718
LITTLE, T. A.GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137794 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 11638 PERF.11302 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3056	-0-	-323	-0-	248 193	1 9	2615	2	N	175	186	1			306
02	3052	X	2989	-0-	-63	-0-	224 150	1 9	2615	2	N	136	193	1			249
03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	248 174	1 9	2819	2	N	158	195	1			212
04	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	240 152	1 9	2941	2	N	138	191	1			159
05	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	248 169	1 9	2990	2	N	154	196	1			117
06	3210	X	3200	-0-	-10	-0-	240 165	1 9	2795	2	N	150					267
07	3441	X	1723	-0-	-1718	-0-	248 160	1 9	1315	2	N	145	190	1			222
08	3441	X	3182	-0-	-259	-0-	248 238	1 9	2696	2	N	216	368	1			70
09	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	240 216	1 9	3608	2	N	196					266
10	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	248 119	1 9	4050	2	N	108	189	1			185
11	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	240 162	1 9	3687	2	N	147					332
12	4185	X	3989	-0-	-196	-0-	248 156	1 9	3585	2	N	142	192	1			282

TOTAL GAS PROD: 40,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,865

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) //CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718
CHAMPION INT'L CORP. UNIT D-2 WELL #: 2 RRCID -> 140308 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11448 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1007	-0-	-512	-0-	6	1	975	2	N	24					139
							26	9									
02	1372	N	805	-0-	-567	-0-	6	1	777	2	N	20					159
							22	9									
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	6	1	902	2	N	21					180
							23	9									
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	6	1	1119	2	N	22					202
							24	9									
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	6	1	1076	2	N	78					280
							86	9									
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	6	1	541	2	N	13	196	1			97
							14	9									
07	1178	N	395	-0-	-783	-0-	381	2	14	9	N	13					110
08	1178	N	747	-0-	-431	-0-	6	1	717	2	N	22					132
							24	9									
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	5	1	1132	2	N	25					157
							28	9									
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	6	1	1381	2	N	25					182
							28	9									
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	6	1	1268	2	N	23					205
							25	9									
*12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	6	1	1234	2	N	54	194	1			65
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 11,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

SEVEN J STOCK FARM, INC WELL #: 24 RRCID -> 233285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10498 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	52	1	12232	2	N	220					310
							242	9									
02	11284	X	10515	-0-	-769	-0-	47	1	10278	2	N	173	384	1			99
							190	9									
03	12493	X	9947	-0-	-2546	-0-	52	1	9723	2	N	156	186	1			69
							172	9									
04	11790	X	11496	-0-	-294	-0-	50	1	11228	2	N	198	193	1			74
							218	9									
05	12524	X	9857	-0-	-2667	-0-	39	1	9591	2	N	206	191	1			89
							227	9									
06	12120	X	11595	-0-	-525	-0-	50	1	11322	2	N	203	183	1			109
							223	9									
07	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	52	1	12533	2	N	204	191	1			122
							224	9									
08	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	51	1	12540	2	N	190	190	1			122
							209	9									
09	11610	X	11472	-0-	-138	-0-	50	1	11233	2	N	172	190	1			104
							189	9									
10	12803	X	12537	-0-	-266	-0-	52	1	12290	2	N	177	192	1			89
							195	9									
11	12390	X	11894	-0-	-496	-0-	50	1	11611	2	N	212	191	1			110
							233	9									
12	12803	X	11284	-0-	-1519	-0-	52	1	10997	2	N	214	197	1			127
							235	9									

TOTAL GAS PROD: 138,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,325

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) //CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BROMBERG, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093236 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9844 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	683	1	1603	2	N	40					217
							44	9									
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	626	1	1696	2	N	16	196	1			37
							18	9									
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	598	1	1619	2	N	145					182
							160	9									
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	623	1	1893	2	N	18	187	1			13
							20	9									
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	466	1	1954	2	N	92					105
							101	9									
06	2070	N	1780	-0-	-290	-0-	443	1	1313	2	N	22					127
							24	9									
07	2635	N	1892	-0-	-743	-0-	401	1	1422	2	N	63					190
							69	9									
08	2511	N	2054	-0-	-457	-0-	415	1	1610	2	N	26					216
							29	9									
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	435	1	1511	2	N	18	190	1			44
							20	9									
10	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	464	1	2083	2	N	99					143
							109	9									
11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	446	1	2155	2	N	29					172
							32	9									
*12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	422	1	1761	2	N	104	193	1			83
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 27,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
ACKLEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 097053 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10285 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	706	-0-	-348	-0-	654	3	52	9	N	47					125
02	1176	N	727	-0-	-449	-0-	666	3	61	9	N	55					180
03	3100	N	3166	-0-	66	66	3132	3	34	9	N	31	146	1			65
04	1802	N	1736	-0-	-66	-0-	1695	3	41	9	N	37					102
05	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2517	3	55	9	N	50					152
06	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1643	3	40	9	N	36	153	1			35
07	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1781	3	44	9	N	40					75
08	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1738	3	65	9	N	59					134
09	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1622	3	72	9	N	65	112	1			87
10	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1776	3	67	9	N	61	85	1			63
11	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1728	3	73	9	N	66					129
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 19,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

ST. REGIS PAPER CO. "C" WELL #: 1 RRCID -> 097997 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10342 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3736	3	105	9	N	95	45	1			145
02	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3452	3	79	9	N	72	162	1			55
03	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3757	3	96	9	N	87					142
04	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3892	3	97	9	N	88					230
05	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5794	3	84	9	N	76	187	1			119
06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3509	3	86	9	N	78					197
07	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3728	3	65	9	N	59	186	1			70
08	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3801	3	83	9	N	75	97	1			48
09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3863	3	74	9	N	67					115
10	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4337	3	84	9	N	76	92	1			99
11	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4230	3	72	9	N	65	111	1			53
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 45,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 838

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) //CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
DAN ACKLEY B WELL #: RRCID -> 271053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7075 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-) 32156 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
HARPER, BERTHA F. WELL #: 1AL RRCID -> 036979 COMPL. DATE 07/30/1965 TOTAL DEPTH 11326 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
FORREST, W. M., JR. A/C #1 WELL #: 1 L RRCID -> 006237 COMPL. DATE 02/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10841 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3153	-0-	-412	-0-	220 35	1 9	2898	2	N	32					162
02	3220	X	2236	-0-	-984	-0-	152 21	1 9	2063	2	N	19					181
03	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	252 43	1 9	3751	2	N	39	148	1			72
04	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	160 24	1 9	2886	2	N	22					94
05	3162	X	2678	-0-	-484	-0-	133 32	1 9	2513	2	N	29					123
06	3150	X	2547	-0-	-603	-0-	185 23	1 9	2339	2	N	21					144
07	3255	X	3184	-0-	-71	-0-	206 26	1 9	2952	2	N	24					168
08	3255	X	2534	-0-	-721	-0-	134 4	1 9	2396	2	N	4					172
09	3060	X	2523	-0-	-537	-0-	131	1	2392	2	N	-0-					172
10	3193	X	3096	-0-	-97	-0-	135	1	2961	2	N	-0-					172
11	3090	X	2478	-0-	-612	-0-	115	1	2363	2	N	-0-					172
12	3193	X	1435	-0-	-1758	-0-	42 2	1 9	1391	2	N	2					174

TOTAL GAS PROD: 32,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-) //CONT.// 32156 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
FORREST, W. M., JR. -B- WELL #: 1 F RRCID -> 032717 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	63	1	836	2	N	-0-					176
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	62	1	841	2	N	-0-					176
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	52	1	775	2	N	-0-					176
04	870	N	5	-0-	-865	-0-	5	2			N	-0-					176
05	992	N	840	-0-	-152	-0-	42	1	798	2	N	-0-					176
06	810	N	760	-0-	-50	-0-	56	1	704	2	N	-0-					176
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	42	1	602	2	N	-0-					176
08	837	N	607	-0-	-230	-0-	32	1	575	2	N	-0-					176
09	750	N	598	-0-	-152	-0-	31	1	567	2	N	-0-					176
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	29	1	643	2	N	-0-					176
11	600	N	272	-0-	-328	-0-	13	1	259	2	N	-0-					176
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 7,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC 866706
ALLIANCE TRUST CO. -A- WELL #: 1 L RRCID -> 031531 COMPL. DATE 06/10/1962 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER) 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BROXSON WELL #: 1 RRCID -> 263573 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10484 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	596	-0-	-9634	-0-	454	2	142	9	N	129	178	1			190
02	1568	X	426	-0-	-1142	-0-	349	2	77	9	N	70	181	1			79
03	1240	X	388	-0-	-852	-0-	347	2	41	9	N	37					116
04	893	X	893	-0-	-0-	-0-	764	2	129	9	N	117					233
05	713	X	426	-0-	-287	-0-	347	2	79	9	N	72	186	1			119
06	577	X	577	-0-	-0-	-0-	476	2	101	9	N	92					211
07	930	X	256	-0-	-674	-0-	214	2	42	9	N	38	182	1			67
08	930	X	207	-0-	-723	-0-	157	2	50	9	N	45					112
09	570	N	283	-0-	-287	-0-	198	2	85	9	N	77					189
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	256	2	79	9	N	72	181	1			80
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	361	2	45	9	N	41					121
12	279	N	111	-0-	-168	-0-	55	2	56	9	N	51					172

TOTAL GAS PROD: 4,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 841

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
POSTEL WELL #: 1 RRCID -> 264532 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10176 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	10355	2	1454	9	N	1322	1227	1			219
02	17808	X	9807	-0-	-8001	-0-	8991	2	816	9	N	742	725	1			236
03	13113	X	5732	-0-	-7381	-0-	4989	2	743	9	N	675	727	1			184
04	12690	X	6572	-0-	-6118	-0-	5920	2	652	9	N	593	538	1			239
05	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	12792	2	791	9	N	719	727	1			231
06	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	11391	2	649	9	N	590	539	1			282
07	10850	X	5883	-0-	-4967	-0-	5282	2	601	9	N	546	717	1			111
08	13113	X	5092	-0-	-8021	-0-	4576	2	516	9	N	469	351	1			229
09	8070	X	4772	-0-	-3298	-0-	4306	2	466	9	N	424	496	1			157
10	8339	X	5364	-0-	-2975	-0-	4882	2	482	9	N	438	343	1			252
11	8070	X	2597	-0-	-5473	-0-	2429	2	168	9	N	153	187	1			218
12	5890	X	4504	-0-	-1386	-0-	4053	2	451	9	N	410	356	1			272

TOTAL GAS PROD: 87,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,081

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 264898 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10462 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34100	X	865	-0-	-33235	-0-	727	2	138	9	N	125	167	1			99
02	30800	X	395	-0-	-30405	-0-	266	2	129	9	N	117					216
03	34100	X	853	-0-	-33247	-0-	746	2	107	9	N	97	179	1			134
04	3330	X	1359	-0-	-1971	-0-	1293	2	66	9	N	60					194
05	3441	X	393	-0-	-3048	-0-	343	2	50	9	N	45					239
06	840	X	773	-0-	-67	-0-	667	2	106	9	N	96	177	1			158
07	1395	X	348	-0-	-1047	-0-	311	2	37	9	N	34					192
08	1395	X	402	-0-	-993	-0-	303	2	99	9	N	90	173	1			109
09	780	N	469	-0-	-311	-0-	364	2	105	9	N	95					204
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	291	2	90	9	N	82	169	1			117
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	570	2	132	9	N	120	178	1			59
12	496	N	161	-0-	-335	-0-	111	2	50	9	N	45					104

TOTAL GAS PROD: 7,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,006

ULRICH WELL #: 1 RRCID -> 264900 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.10326 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29140	X	255	-0-	-28885	-0-	100	2	155	9	N	141	179	1			141
02	26320	X	139	-0-	-26181	-0-	63	2	76	9	N	69					210
03	8649	X	219	-0-	-8430	-0-	110	2	109	9	N	99	178	1			131
04	331	X	331	-0-	-0-	-0-	222	2	109	9	N	99					230
05	248	X	209	-0-	-39	-0-	128	2	81	9	N	74	178	1			126
06	262	X	262	-0-	-0-	-0-	171	2	91	9	N	83					209
07	341	X	290	-0-	-51	-0-	223	2	67	9	N	61	175	1			95
08	341	X	218	-0-	-123	-0-	148	2	70	9	N	64					159
09	270	N	126	-0-	-144	-0-	48	2	78	9	N	71	161	1			69
10	279	N	156	-0-	-123	-0-	72	2	84	9	N	76					145
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	221	2	94	9	N	85	163	1			67
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	70	2	64	9	N	58					125

TOTAL GAS PROD: 2,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 980

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ETHEREDGE WELL #: 1 RRCID -> 264901 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING T. HARRISON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265273 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10877 - 11635

01	T. A.		8419	-0-	8419	130595	5581	1	959	2	N	1708	2009	1			155
							1879	9									
02	T. A.		8845	-0-	8845	139440	5381	1	1463	2	N	1819	1541	1			433
							2001	9									
03	T. A.		7323	-0-	7323	146763	2471	1	2712	2	N	1945	1719	1			659
							2140	9									
04	T. A.		7042	-0-	7042	153805	4862	1	768	2	N	1284	1344	1			599
							1412	9									
05	T. A.		5527	-0-	5527	159332	2676	1	1010	2	N	1674	1540	1			733
							1841	9									
06	T. A.		5016	-0-	5016	164348	3259	1	123	2	N	1485	1519	1			699
							1634	9									
07	T. A.		7557	-0-	7557	171905	1917	1	4170	2	N	1336	1342	1			693
							1470	9									
08	T. A.		5687	-0-	5687	177592	1592	1	2676	2	N	1290	1333	1			650
							1419	9									
09	T. A.		5803	-0-	5803	183395	1754	1	2484	2	N	1423	1323	1			750
							1565	9									
*10	0	Z	3304	-0-	3304	186699	2668	2	636	9	N	578	1271	1			57
11	T. A.		3848	-0-	3848	190547	2552	2	1296	9	N	1178	905	1	1	8	329
12	T. A.		3586	-0-	3586	194133	2478	2	1108	9	N	1007	1075	1			261

TOTAL GAS PROD: 71,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,727

LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 265287 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9810 - 11742

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 265915 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10352 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23064	X	610	-0-	-22454	-0-	474	2	136	9	N	124	156	1			62
02	20832	X	432	-0-	-20400	-0-	338	2	94	9	N	85					147
03	23064	X	552	-0-	-22512	-0-	454	2	98	9	N	89					236
04	870	X	678	-0-	-192	-0-	577	2	101	9	N	92	182	1			146
05	899	X	296	-0-	-603	-0-	212	2	84	9	N	76					222
06	600	X	262	-0-	-338	-0-	205	2	57	9	N	52	168	1			106
07	713	X	187	-0-	-526	-0-	159	2	28	9	N	25					131
08	713	X	135	-0-	-578	-0-	85	2	50	9	N	45					176
09	270	N	220	-0-	-50	-0-	97	2	123	9	N	112	172	1			116
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	87	2	88	9	N	80					196
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	194	2	90	9	N	82	163	1			115
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	106	2	128	9	N	116					231

TOTAL GAS PROD: 4,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 978

SAMUEL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269655 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11210 - 14185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87389	X	30562	-0-	-56827	-0-	27940	2	2622	9	N	2384	2106	1			461
02	78932	X	17239	-0-	-61693	-0-	15988	2	1251	9	N	1137	1420	1	1	8	177
03	87389	X	25905	-0-	-61484	-0-	24550	2	1355	9	N	1232	1232	1			177
04	84570	X	16911	-0-	-67659	-0-	16232	2	679	9	N	617	704	1			90
05	87389	X	21766	-0-	-65623	-0-	20387	2	1379	9	N	1254	1101	1			243
06	84570	X	20215	-0-	-64355	-0-	19246	2	969	9	N	881	882	1			242
07	87389	X	18694	-0-	-68695	-0-	17653	2	1041	9	N	946	914	1			274
08	87389	X	9755	-0-	-77634	-0-	8737	2	1018	9	N	925	890	1			309
09	84570	X	9667	-0-	-74903	-0-	9133	2	534	9	N	485	538	1			256
10	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	8981	2	596	9	N	542	690	1			108
11	20220	X	7586	-0-	-12634	-0-	6201	2	1385	9	N	1259	1075	1	2	8	290
12	18693	X	9081	-0-	-9612	-0-	7115	2	1966	9	N	1787	1962	1			115

TOTAL GAS PROD: 196,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,449

WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271242 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		13960	-0-	13960	13960	11167	2	2793	9	N	2539	2538	1	1	8	-0-
03	0		11291	-0-	11291	25251	8252	2	3039	9	N	2763	2464	1			299
*04	32756	X	7505	-0-	-25251	-0-	6335	2	1170	9	N	1064	1129	1			234
05	46500	X	5640	-0-	-40860	-0-	4242	2	1398	9	N	1271	1232	1			273
06	45000	X	3281	-0-	-41719	-0-	2346	2	935	9	N	850	702	1			421
07	46500	X	2564	-0-	-43936	-0-	1485	2	1079	9	N	981	1044	1			358
08	46500	X	605	-0-	-45895	-0-	368	2	237	9	N	215	358	1			215
09	45000	X	-0-	-0-	-45000	-0-					N	-0-					215
10	46500	X	190	-0-	-46310	-0-	73	2	117	9	N	106	184	1			137
11	45000	X	945	-0-	-44055	-0-	257	2	688	9	N	625	515	1			247
12	46500	X	565	-0-	-45935	-0-	176	2	389	9	N	354	536	1			65

TOTAL GAS PROD: 46,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,768

BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 258145 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 258148 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	155	-0-	-1116	-0-	138	1	17	9	N	15	194	1			135
02	1036	N	94	-0-	-942	-0-	94	1			N	-0-					135
03	465	N	104	-0-	-361	-0-	104	1			N	-0-					135
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	1			N	-0-					135
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					135
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	91	1	9	9	N	8					143
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					143
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	1			N	-0-					143
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	1			N	-0-					143
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	1			N	-0-					143
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	1			N	-0-					143
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	75	1	58	9	N	53	128	1			68

TOTAL GAS PROD: 1,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266537 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10671 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVIDAD RESOURCES, LLC 601175
VON ROSENBERG WELL #: 1 RRCID -> 257537 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423

01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	117	1	113	3	N	191	184	1			153
							210	9									
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	234	1	1189	3	N	564	450	1			267
							620	9									
03	3100	N	5693	-0-	2593	2593	390	1	3766	3	N	1397	1406	1			258
							1537	9									
04	3000	N	3429	-0-	429	3022	390	1	1984	3	N	959	1007	1			210
							1055	9									
05	3100	N	2088	-0-	-1012	2010	195	1	1487	3	N	369	342	1			237
							406	9									
06	5572	X	3562	-0-	-2010	-0-	390	1	2058	3	N	1013	1030	1			220
							1114	9									
07	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	403	1	4118	3	N	766	823	1			163
							843	9									
08	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	364	1	2662	3	N	1024	980	1			207
							1126	9									
09	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	286	1	1903	3	N	425	485	1			147
							468	9									
10	434	X	320	-0-	-114	-0-	39	1	231	3	N	45					192
							50	9									
11	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	364	1	3094	3	N	587	569	1			210
							646	9									
*12	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	338	1	1232	3	N	242	244	1			208
							266	9									

TOTAL GAS PROD: 35,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,582

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
NAVIDAD RESOURCES, LLC //CONT.// 601175
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	151	-0-	151	96086	52	1	99	3	N	-0-	176	1			164
02	0	Z	1109	-0-	1109	97195	286	1	572	3	N	228	173	1			219
							251	9									
03	0	Z	1650	-0-	1650	98845	377	1	698	3	N	523	563	1			179
							575	9									
04	0	Z	1559	-0-	1559	100404	390	1	804	3	N	332	336	1			175
							365	9									
05	0	Z	2232	-0-	2232	102636	390	1	1404	3	N	398	351	1			222
							438	9									
06	0	Z	3257	-0-	3257	105893	377	1	2422	3	N	416	368	1			270
							458	9									
07	0	Z	5135	-0-	5135	111028	403	1	4282	3	N	409	334	1			345
							450	9									
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	111028					N	-0-	345	1			-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	111028					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	111028					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	111028					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	111028					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,306

MOSLEY WELL #: 1 RRCID -> 263959 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10728 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	220	-0-	220	109474	30	1	190	9	N	173	183	1			218
02	0	W	1934	-0-	1934	111408	56	1	1423	3	N	414	557	1			75
							455	9									
03	0	W	1977	-0-	1977	113385	62	1	1373	3	N	493	367	1			201
							542	9									
04	0	W	1954	-0-	1954	115339	58	1	1569	3	N	297	364	1			134
							327	9									
05	0	W	2029	-0-	2029	117368	62	1	1527	3	N	400	350	1			184
							440	9									
06	0	W	1970	-0-	1970	119338	60	1	1537	3	N	339	351	1			172
							373	9									
07	0	W	2072	-0-	2072	121410	60	1	1639	3	N	339	353	1			158
							373	9									
08	0	W	1984	-0-	1984	123394	52	1	1577	3	N	323	359	1			122
							355	9									
09	0	W	1531	-0-	1531	124925	52	1	1277	3	N	184	158	1			148
							202	9									
10	0	W	1396	-0-	1396	126321	62	1	949	3	N	350	317	1			181
							385	9									
11	0	W	1334	-0-	1334	127655	58	1	949	3	N	297	321	1			157
							327	9									
12	0	W	1695	-0-	1695	129350	60	1	1255	3	N	345	372	1			130
							380	9									

TOTAL GAS PROD: 20,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,954

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
NAVIDAD RESOURCES, LLC //CONT.// 601175
CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 265471 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9010 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	559	X	559	-0-	-0-	-0-	380	1	179	9	N	163	189	1			90
02	784	X	518	-0-	-266	-0-	340	1	178	9	N	162					252
03	868	X	623	-0-	-245	-0-	380	1	243	9	N	221	367	1			106
04	2250	X	765	-0-	-1485	-0-	480	1	285	9	N	259	182	1			183
05	2325	X	551	-0-	-1774	-0-	320	1	231	9	N	210	167	1			226
06	600	X	281	-0-	-319	-0-	169	1	112	9	N	102	188	1			140
07	806	X	577	-0-	-229	-0-	52	1	404	3	N	110					250
							121	9									
08	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	260	1	1268	3	N	70	178	1			142
							77	9									
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	52	1	419	3	N	2					144
							2	9									
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	364	1	27	3	N	328	169	1			303
							361	9									
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	364	1	3	3	N	301	339	1			265
							331	9									
*12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	377	1	282	9	N	256	340	1			181

TOTAL GAS PROD: 8,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,184

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 270609 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0801 RRCID -> 270791 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 15585 PERF.11700 - 12012

*01	36540	X	NO RPT	-0-	-36540	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	35280	X	NO RPT	-0-	-35280	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	39060	X	NO RPT	-0-	-39060	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	37800	X	NO RPT	-0-	-37800	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	39060	X	NO RPT	-0-	-39060	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	37800	X	NO RPT	-0-	-37800	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	39060	X	NO RPT	-0-	-39060	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	39060	X	NO RPT	-0-	-39060	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	37800	X	NO RPT	-0-	-37800	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	39060	X	NO RPT	-0-	-39060	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	37800	X	NO RPT	-0-	-37800	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	39060	X	NO RPT	-0-	-39060	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 259670 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-		775	1	3448	3	N	979	915	1			219
								1077	9									
02	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-		625	1	1199	3	N	782	733	1			268
								860	9									
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-		775	1	1125	9	N	1023	1035	1			256
04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-		750	1	1048	3	N	845	856	1			245
								930	9									
05	0	W	2691	-0-	2691	2691		775	1	1048	3	N	789	701	1			333
								868	9									
06	0	W	2719	-0-	2719	5410		725	1	1168	3	N	751	871	1			213
								826	9									
07	0	W	2863	-0-	2863	8273		775	1	1092	3	N	905	851	1			267
								996	9									
08	0	W	2667	-0-	2667	10940		775	1	912	3	N	891	843	1			315
								980	9									
09	0	W	2426	-0-	2426	13366		750	1	881	3	N	723	835	1			203
								795	9									
10	0	W	1520	-0-	1520	14886		775	1	745	9	N	677	687	1			193
11	0	W	2201	-0-	2201	17087		700	1	589	3	N	829	830	1			192
								912	9									
12	0	W	2259	-0-	2259	19346		500	1	1240	3	N	472	510	1			154
								519	9									

TOTAL GAS PROD: 31,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,666

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 262180 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-		580	1	630	3	N	950	723	1			294
								1045	9									
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-		500	1	200	3	N	737	842	1			189
								811	9									
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-		500	1	175	3	N	426	538	1			77
								469	9									
04	2130	N	507	-0-	-1623	-0-		117	1	383	3	N	6					83
								7	9									
05	1674	N	1391	-0-	-283	-0-		325	1	994	3	N	65					148
								72	9									
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-		260	1	784	3	N	144	184	1			108
								158	9									
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-		182	1	674	3	N	111					219
								122	9									
08	1395	N	822	-0-	-573	-0-		143	1	430	3	N	226	180	1			265
								249	9									
09	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-		390	1	1060	3	N	977	1045	1			197
								1075	9									
10	3100	N	3194	-0-	94	94		403	1	1670	3	N	1019	998	1			218
								1121	9									
11	3000	N	3320	-0-	320	414		390	1	1967	3	N	875	975	1			118
								963	9									
*12	3100	N	3612	-0-	512	926		403	1	2245	3	N	876	819	1			175
								964	9									

TOTAL GAS PROD: 22,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,412

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 263513 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2677	-0-	-175	-0-	824	1	1370	3	N	439	505	1			138
							483	9									
02	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	382	1	2487	3	N	356	332	1			162
							392	9									
03	DLQ G-10		2763	-0-	2763	2763	810	1	1491	3	N	420	362	1			220
							462	9									
04	DLQ G-10		2963	-0-	2963	5726	1099	1	1478	3	N	351	366	1			205
							386	9									
05	DLQ G-10		1593	-0-	1593	7319	288	1	1016	3	N	263	357	1			111
							289	9									
06	DLQ G-10		2325	-0-	2325	9644	916	1	1021	3	N	353	346	1			118
							388	9									
07	DLQ G-10		3078	-0-	3078	12722	510	1	2218	3	N	318	331	1			105
							350	9									
08	DLQ G-10		3078	-0-	3078	15800	446	1	2263	3	N	335	180	1			260
							369	9									
09	17542	X	1742	-0-	-15800	-0-	407	1	974	3	N	328	404	1			184
							361	9									
10	3007	X	892	-0-	-2115	-0-	76	1	486	3	N	300	339	1			145
							330	9									
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	637	1	486	3	N	468	363	1			250
							515	9									
*12	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	468	1	2214	3	N	269	259	1			260
							296	9									

TOTAL GAS PROD: 28,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,200

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 264912 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

01	2728	X	909	-0-	-1819	-0-	580	1	329	9	N	299	363	1			174
02	1148	X	509	-0-	-639	-0-	320	1	189	9	N	172	179	1			167
03	DLQ G-10		578	-0-	578	578	300	1	278	9	N	253	175	1			245
04	DLQ G-10		550	-0-	550	1128	360	1	190	9	N	173	190	1			228
05	DLQ G-10		515	-0-	515	1643	360	1	155	9	N	141	182	1			187
06	DLQ G-10		589	-0-	589	2232	220	1	157	3	N	193	167	1			213
							212	9									
07	DLQ G-10		1171	-0-	1171	3403	440	1	435	3	N	269	325	1			157
							296	9									
08	DLQ G-10		1484	-0-	1484	4887	540	1	617	3	N	297	360	1			94
							327	9									
09	3000	N	1292	-0-	-1708	3179	600	1	482	3	N	191	182	1			103
							210	9									
10	3100	N	1331	-0-	-1769	1410	600	1	452	3	N	254	137	1			220
							279	9									
11	2581	N	1171	-0-	-1410	-0-	580	1	343	3	N	225	365	1			80
							248	9									
12	1333	N	1164	-0-	-169	-0-	600	1	319	3	N	223	135	1			168
							245	9									

TOTAL GAS PROD: 11,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,690

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 264913 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257662	X	5696	-0-	-251966	-0-	560	1	4737	3	Y	363	374	1			138
							399	9									
02	5264	X	3440	-0-	-1824	-0-	500	1	2540	3	Y	364	349	1			153
							400	9									
03	DLQ G-10		4118	-0-	4118	4118	620	1	3080	3	Y	380	368	1			165
							418	9									
04	DLQ G-10		2408	-0-	2408	6526	520	1	1617	3	Y	246	174	1			237
							271	9									
05	DLQ G-10		2029	-0-	2029	8555	360	1	1463	3	Y	187	182	1			242
							206	9									
06	DLQ G-10		3317	-0-	3317	11872	520	1	2347	3	Y	409	525	1			126
							450	9									
07	DLQ G-10		3372	-0-	3372	15244	540	1	2414	3	Y	380	345	1			161
							418	9									
08	DLQ G-10		2842	-0-	2842	18086	620	1	1834	3	Y	353	369	1			145
							388	9									
09	19262	X	1176	-0-	-18086	-0-	600	1	339	3	Y	215	182	1			178
							237	9									
10	3441	X	1730	-0-	-1711	-0-	600	1	799	3	Y	301	356	1			123
							331	9									
11	3330	X	2680	-0-	-650	-0-	580	1	1901	3	Y	181	191	1			113
							199	9									
12	3379	X	3079	-0-	-300	-0-	520	1	2468	3	Y	83	43	1			153
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 35,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,462

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 265003 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	1746	-0-	-1943	-0-	620	1	874	3	Y	229	172	1			155
							252	9									
02	3360	X	459	-0-	-2901	-0-	240	1	150	3	Y	63					218
							69	9									
03	3720	X	1620	-0-	-2100	-0-	300	1	1268	3	Y	47	185	1			80
							52	9									
04	2430	X	94	-0-	-2336	-0-	6	1	71	3	Y	15					95
							17	9									
05	2511	X	1340	-0-	-1171	-0-	30	1	1089	3	Y	201	181	1			115
							221	9									
06	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	44	1	2299	3	Y	230	177	1			168
							253	9									
07	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	56	1	2757	3	Y	342	361	1			149
							376	9									
08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	62	1	3169	3	Y	379	349	1			179
							417	9									
09	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	60	1	3305	3	Y	343	352	1			170
							377	9									
10	3193	X	2389	-0-	-804	-0-	62	1	1928	3	Y	363	361	1			172
							399	9									
11	3090	X	2465	-0-	-625	-0-	60	1	2038	3	Y	334	352	1			154
							367	9									
*12	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	62	1	2922	3	Y	349	331	1			172
							384	9									

TOTAL GAS PROD: 26,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,895

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 265021 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3557	-0-	3557	224656	580	1	2144	3	Y	757	742	1			247
							833	9									
02	0	W	2330	-0-	2330	226986	480	1	1191	3	Y	599	729	1			117
							659	9									
03	0	W	3383	-0-	3383	230369	620	1	1975	3	Y	716	728	1			105
							788	9									
04	0	W	2523	-0-	2523	232892	560	1	1414	3	Y	499	357	1			247
							549	9									
05	0	W	3315	-0-	3315	236207	600	1	1977	3	Y	671	720	1			198
							738	9									
06	0	W	2762	-0-	2762	238969	540	1	1684	3	Y	489	531	1			156
							538	9									
07	0	W	3400	-0-	3400	242369	600	1	2220	3	Y	527	527	1			156
							580	9									
08	0	W	2614	-0-	2614	244983	500	1	1498	3	Y	560	346	1			370
							616	9									
09	0	W	2218	-0-	2218	247201	600	1	1080	3	Y	489	531	1			328
							538	9									
10	0	W	2169	-0-	2169	249370	500	1	1186	3	Y	439	540	1			227
							483	9									
11	0	W	2217	-0-	2217	251587	540	1	1160	3	Y	470	545	1			152
							517	9									
12	0	W	3816	-0-	3816	255403	560	1	2845	3	Y	374	341	1			185
							411	9									

TOTAL GAS PROD: 34,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,590

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 265036 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

M O	MILES	TIMBER	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	7918	-0-	-4017	-0-	620	1	6290	3	Y	916	931	1			178
							1008	9									
02	9996	X	4586	-0-	-5410	-0-	500	1	3371	3	Y	650	731	1			97
							715	9									
03	10137	X	8663	-0-	-1474	-0-	580	1	7137	3	Y	860	722	1			235
							946	9									
04	10200	X	5804	-0-	-4396	-0-	560	1	4464	3	Y	709	666	1			278
							780	9									
05	10540	X	4992	-0-	-5548	-0-	620	1	3659	3	Y	648	714	1			212
							713	9									
06	8370	X	2243	-0-	-6127	-0-	26	1	1974	3	Y	221	308	1			125
							243	9									
07	8649	X	8473	-0-	-176	-0-	60	1	7595	3	Y	744	653	1			216
							818	9									
08	8649	X	4189	-0-	-4460	-0-	50	1	3817	3	Y	293	369	1			140
							322	9									
09	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	58	1	2979	3	Y	343	358	1			125
							377	9									
10	7936	X	5914	-0-	-2022	-0-	62	1	5115	3	Y	670	677	1			118
							737	9									
11	7680	X	5241	-0-	-2439	-0-	60	1	4568	3	Y	557	492	1			183
							613	9									
12	7936	X	5386	-0-	-2550	-0-	62	1	4730	3	Y	540	527	1			196
							594	9									

TOTAL GAS PROD: 66,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,151

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 265289 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77624	X	7882	-0-	-69742	-0-	605 1748	1 9	5529	3	N	1589	1439	1			325
02	70112	X	5350	-0-	-64762	-0-	431 1340	1 9	3579	3	N	1218	1263	1			280
03	77624	X	9579	-0-	-68045	-0-	1029 1672	1 9	6878	3	N	1520	1619	1			181
04	75120	X	9138	-0-	-65982	-0-	959 1378	1 9	6801	3	N	1253	1231	1			203
05	77624	X	8948	-0-	-68676	-0-	1055 1387	1 9	6506	3	N	1261	1205	1			259
06	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	931 1044	1 9	6220	3	N	949	1051	1			157
07	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	1017 1428	1 9	3845	3	N	1298	1252	1			203
08	9579	X	8244	-0-	-1335	-0-	982 963	1 9	6299	3	N	875	879	1			199
09	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	826 1528	1 9	5912	3	N	1389	1226	1			362
10	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	869 1346	1 9	6527	3	N	1224	1369	1			217
11	8190	X	5080	-0-	-3110	-0-	825 1033	1 9	3222	3	N	939	1062	1			94
*12	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	844 906	1 9	7940	3	N	824	821	1			97

TOTAL GAS PROD: 95,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,339

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 01 RRCID -> 265861 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	1014 2410	1 9	5127	3	Y	2191	2186	1			230
02	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	517 2368	1 9	3837	3	Y	2153	2110	1			273
03	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	991 2291	1 9	5180	3	Y	2083	2213	1			143
04	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	1471 1372	1 9	4760	3	Y	1247	1227	1			163
05	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	383 835	1 9	6939	3	Y	759	740	1			182
06	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	437 545	1 9	2375	3	Y	495	502	1			175
07	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	496 547	1 9	3414	3	Y	497	534	1			138
08	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	124 496	1 9	2237	3	Y	451	511	1			78
09	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	114 743	1 9	2023	3	Y	675	488	1			265
10	3286	X	2466	-0-	-820	-0-	137 829	1 9	1500	3	Y	754	689	1			330
11	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	186 847	1 9	2581	3	Y	770	940	1			160
12	3286	X	3026	-0-	-260	-0-	247 513	1 9	2266	3	Y	466	407	1			219

TOTAL GAS PROD: 62,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,541

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 266319 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3053	-0-	3053	203322	600 1011	1 9	1442	3	N	919	894	1			287
02	0	W	2512	-0-	2512	205834	480 880	1 9	1152	3	N	800	907	1			180
03	0	W	3027	-0-	3027	208861	620 1015	1 9	1392	3	N	923	907	1			196
04	0	W	3138	-0-	3138	211999	560 847	1 9	1731	3	N	770	706	1			260
05	0	W	2866	-0-	2866	214865	540 815	1 9	1511	3	N	741	706	1			295
06	0	W	2511	-0-	2511	217376	600 747	1 9	1164	3	N	679	726	1			248
07	0	W	3252	-0-	3252	220628	620 652	1 9	1980	3	N	593	702	1			139
08	0	W	2247	-0-	2247	222875	600 678	1 9	969	3	N	616	519	1			236
09	0	W	2163	-0-	2163	225038	600 694	1 9	869	3	N	631	714	1			153
10	0	W	2932	-0-	2932	227970	540 782	1 9	1610	3	N	711	661	1			203
11	0	W	1745	-0-	1745	229715	560 422	1 9	763	3	N	384	485	1			102
12	0	W	1614	-0-	1614	231329	360 728	1 9	526	3	N	662	504	1			260

TOTAL GAS PROD: 31,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,429

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 266320 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	19236	-0-	19236	849127	115 6741	1 9	12380	3	Y	6128	6126	1			507
02	0	W	13793	-0-	13793	862920	92 5272	1 9	8429	3	Y	4793	4936	1			364
03	0	W	15630	-0-	15630	878550	192 5397	1 9	10041	3	Y	4906	4667	1			603
04	0	W	15695	-0-	15695	894245	106 7300	1 9	8289	3	Y	6636	6985	1			254
05	0	W	18206	-0-	18206	912451	130 6161	1 9	11915	3	Y	5601	5504	1			351
06	0	W	18238	-0-	18238	930689	150 5139	1 9	12949	3	Y	4672	4737	1			286
07	0	W	17763	-0-	17763	948452	164 4517	1 9	13082	3	Y	4106	3852	1			540
08	0	W	17489	-0-	17489	965941	134 4324	1 9	13031	3	Y	3931	4315	1			156
09	0	W	14991	-0-	14991	980932	131 3796	1 9	11064	3	Y	3451	3452	1			155
10	0	W	19780	-0-	19780	1000712	152 4147	1 9	15481	3	Y	3770	3725	1			200
11	0	W	13337	-0-	13337	1014049	35 4026	1 9	9276	3	Y	3660	3571	1			289
12	0	W	11951	-0-	11951	1026000	10 3897	1 9	8044	3	Y	3543	3753	1			79

TOTAL GAS PROD: 196,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,197

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 268337 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8060	-0-	8060	189158	620	1	5438	3	N	1820	2055	1			247
							2002	9									
02	0		9566	-0-	9566	198724	500	1	6216	3	N	2591	2527	1			311
							2850	9									
03	0		7431	-0-	7431	206155	420	1	4909	3	N	1911	1974	1			248
							2102	9									
04	0	W	7746	-0-	7746	213901	600	1	4476	3	N	2427	2490	1			185
							2670	9									
05	0	W	10291	-0-	10291	224192	620	1	7472	3	N	1999	1929	1			255
							2199	9									
06	0	W	7259	-0-	7259	231451	1200	1	4468	3	N	1446	1565	1			136
							1591	9									
07	0	W	10463	-0-	10463	241914	620	1	8149	3	N	1540	1373	1			303
							1694	9									
08	0	W	8036	-0-	8036	249950	500	1	6226	3	N	1191	1366	1			128
							1310	9									
09	0	W	6326	-0-	6326	256276	560	1	4905	3	N	783	823	1			88
							861	9									
10	0	W	6212	-0-	6212	262488	620	1	4170	3	N	1293	1078	1			303
							1422	9									
11	0	W	3626	-0-	3626	266114	300	1	2813	3	N	466	668	1			101
							513	9									
12	0	W	6118	-0-	6118	272232	420	1	4795	3	N	821	831	1			91
							903	9									

TOTAL GAS PROD: 91,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,288

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 268369 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	214627	X	21020	-0-	-193607	-0-	620	1	18480	3	N	1745	1836	1			180
							1920	9									
02	23968	X	7894	-0-	-16074	-0-	460	1	6328	3	N	1005	959	1			226
							1106	9									
03	26536	X	11863	-0-	-14673	-0-	600	1	9703	3	N	1418	1261	1			383
							1560	9									
04	25680	X	14675	-0-	-11005	-0-	600	1	12325	3	N	1591	1617	1			357
							1750	9									
05	26536	X	6267	-0-	-20269	-0-	580	1	4844	3	N	766	894	1			229
							843	9									
06	25680	X	938	-0-	-24742	-0-	420	1	518	9	N	471	542	1			158
07	26536	X	6027	-0-	-20509	-0-	620	1	4094	3	N	1194	1225	1			127
							1313	9									
08	26536	X	11853	-0-	-14683	-0-	620	1	10022	3	N	1101	1061	1			167
							1211	9									
09	14670	X	12002	-0-	-2668	-0-	600	1	10224	3	N	1071	983	1			255
							1178	9									
10	6262	X	5534	-0-	-728	-0-	620	1	4118	3	N	724	706	1			273
							796	9									
11	5820	X	1828	-0-	-3992	-0-	540	1	833	3	N	414	501	1			186
							455	9									
12	12400	X	1045	-0-	-11355	-0-	380	1	347	3	N	289	295	1			180
							318	9									

TOTAL GAS PROD: 100,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,789

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 268382 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		42026	-0-	42026	142305	28875	3	13151	9	Y	11955	11957	1			279
02	0		38515	-0-	38515	180820	200	1	27692	3	Y	9657	9440	1			496
							10623	9									
03	0	W	35148	-0-	35148	215968	248	1	25725	3	Y	8341	8519	1			318
							9175	9									
04	0	W	32049	-0-	32049	248017	1050	1	22358	3	Y	7855	7925	1			248
							8641	9									
05	0	W	34707	-0-	34707	282724	1251	1	24967	3	Y	7717	7637	1			328
							8489	9									
06	0	W	34855	-0-	34855	317579	1251	1	25365	3	Y	7490	7536	1			282
							8239	9									
07	0	W	25692	-0-	25692	343271	1978	1	18402	3	Y	4829	4660	1			451
							5312	9									
08	0	W	31264	-0-	31264	374535	1251	1	22741	3	Y	6611	6884	1			178
							7272	9									
09	0	W	21512	-0-	21512	396047	570	1	16940	3	Y	3638	3746	1			70
							4002	9									
10	417724	X	21677	-0-	-396047	-0-	900	1	16411	3	Y	3969	3874	1			165
							4366	9									
11	34860	X	19659	-0-	-15201	-0-	900	1	15526	3	Y	2939	2894	1			210
							3233	9									
12	31279	X	17948	-0-	-13331	-0-	900	1	14077	3	Y	2701	2617	1			294
							2971	9									

TOTAL GAS PROD: 355,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,702

TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC 866706
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 11 F RRCID -> 032362 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10598 - 10638

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 12 F RRCID -> 032363 COMPL. DATE 03/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10643 - 10682

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 866706
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 41 F RRCID -> 032364 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10811 - 10900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 51 D RRCID -> 032365 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10728 - 10748

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	667	-0-	667	667	667	1		Y	-0-			-0-
09	T. A.	231	-0-	231	898	231	1		Y	-0-			-0-
10	T. A.	51	-0-	51	949	51	1		Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	949				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	949				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 61 L RRCID -> 032366 COMPL. DATE 08/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10628 - 10657

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 866706
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 71 U RRCID -> 032367 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10590 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1345	2	56	9	Y	51					51
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1464	2	66	9	Y	60					111
03	496	N	144	-0-	-352	-0-	144	2			Y	-0-					111
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					111
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	174	2	2	9	Y	2					113
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					113
09	INC G-10		108	-0-	108	108	108	2			Y	-0-					113
10	INC G-10		128	-0-	128	236	128	2			Y	-0-					113
11	INC G-10	NO RPT		-0-	-0-	236					Y	NO RPT					113
12	INC G-10	NO RPT		-0-	-0-	236					Y	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 3,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 81 L RRCID -> 032368 COMPL. DATE 06/17/1961 TOTAL DEPTH 11055 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 101 U RRCID -> 032369 COMPL. DATE 02/02/1962 TOTAL DEPTH 10951 PERF. N/A

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 866706
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 176 U RRCID -> 032371 COMPL. DATE 05/04/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 178 RRCID -> 032372 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 1712 RRCID -> 032373 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	10535 X	10535	-0-	-0-	-0-	10221	2	314	9	Y	285	385	1			241
02	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	8026	2	219	9	Y	199	194	1			246
03	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	10016	2	256	9	Y	233	194	1			285
04	9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	8954	2	250	9	Y	227	379	1			133
05	5735 X	3057	-0-	-2678	-0-	3026	2	31	9	Y	28					161
06	5550 X	1018	-0-	-4532	-0-	974	2	44	9	Y	40					201
07	10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	10191	2	179	9	Y	163	188	1			176
08	10401 X	10401	-0-	-0-	-0-	10218	2	183	9	Y	166	189	1			153
09	INC G-10	9117	-0-	9117	9117	8977	2	140	9	Y	127					280
10	INC G-10	9610	-0-	9610	18727	9382	2	228	9	Y	207					487
11	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	18727					Y	NO RPT					487
12	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	18727					Y	NO RPT					487

TOTAL GAS PROD: 81,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,675

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 866706
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 291 RRCID -> 032376 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 866706
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 292 L RRCID -> 032377 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 11480 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 331 U RRCID -> 032379 COMPL. DATE 08/17/1962 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10822 - 10850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 351 U RRCID -> 032381 COMPL. DATE 01/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 866706
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 371 RRCID -> 032382 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10796 - 10816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 461 RRCID -> 032384 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 517 U RRCID -> 032385 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH 10871 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 866706
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 551 L RRCID -> 032386 COMPL. DATE 09/18/1962 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		113	-0-	113	113	112	2	1	9	Y	1					1
10	T. A.		107	-0-	107	220	105	2	2	9	Y	2					3
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	220					Y	NO RPT					3
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	220					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 563 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 866706
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 791 D RRCID -> 032391 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) 32157 071 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259648 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259666 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270315 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

01	899	3129	-0-	2230	23526	2721	1	408	9	N	371	368	1			288
02	812	4653	-0-	3841	27367	4129	1	524	9	N	476	383	1			381
03	899	2245	-0-	1346	28713	1986	1	259	9	N	235	385	1			231
04	870	2073	-0-	1203	29916	1814	1	259	9	N	235	264	1			202
05	899	1429	-0-	530	30446	1170	1	259	9	N	235	193	1			244
06	870	1288	-0-	418	30864	970	1	318	9	N	289	192	1			341
07	899	1039	-0-	140	31004	771	1	268	9	N	244	381	1			204
08	899	958	-0-	59	31063	758	1	200	9	N	182					386
*09	19117	959	-0-	-18158	12905	700	1	259	9	N	235	188	1			433
10	899	871	-0-	-28	12877	691	1	180	9	N	164	359	1			238
11	870	733	-0-	-137	12740	592	1	141	9	N	128					366
12	899	567	-0-	-332	12408	437	1	130	9	N	118	178	1			306

TOTAL GAS PROD: 19,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,912

NAVIDAD RESOURCES, LLC 601175
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 267604 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259647 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259665 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270411 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
NAVIDAD RESOURCES, LLC 601175
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 267576 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259652 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270479 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN) 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259649 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259668 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270347 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
NAVIDAD RESOURCES, LLC 601175
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271038 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 271039 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271226 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
NAVIDAD RESOURCES, LLC //CONT.// 601175
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271326 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) 32157 781 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
J-O'B OPERATING COMPANY 427302
MORRIS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 125472 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10598 - 10614

01	9951		7453	-0-	-2498	B	1651	696 1 149 9	6608	2	N	135	200	1	84
02	8428		8019	-0-	-409	B	1242	899 1 165 9	6955	2	N	150			234
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 1242														
03	9641		9552	-0-	-89	B	1153	899 1 205 9	8448	2	N	186	196	1	224
04	9330		7870	-0-	-1460	B	-307	870 1 165 9	6835	2	N	150	192	1	182
05	9641		7982	-0-	-1659	B	-1966	870 1 165 9	6947	2	N	150	188	1	144
06	9240		8041	-0-	-1199	B	-3165	870 1 153 9	7018	2	N	139	191	1	92
07	9548		7501	-0-	-2047	B	-5212	870 1 141 9	6490	2	N	128			220
08	9548		7118	-0-	-2430	B	-7642	899 1 123 9	6096	2	N	112	185	1	147
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -7642														
09	8040	N	7727	-0-	-313	B	-7642	870 1 147 9	6710	2	N	134			281
10	7502	N	7340	-0-	-162	B	-7642	899 1 129 9	6312	2	N	117	193	1	205
11	6900	N	8268	-0-	1368	B	-6274	870 1 105 9	7293	2	N	95			300
12	7998	N	8562	-0-	564	B	-5710	899 1 143 9	7520	2	N	130	181	1	249

TOTAL GAS PROD: 95,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,626

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) //CONT.// 32157 781 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC 866706
CROWSON, EFFIE, UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 032741 COMPL. DATE 08/17/1962 TOTAL DEPTH 11106 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE, L. A., UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 032742 COMPL. DATE 01/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUTON, W. T., ESTATE WELL #: 6 L RRCID -> 032744 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) //CONT.// 32157 781 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 866706
BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 226891 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10716 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3610	N	5277	-0-	1667 B	-0-	5255	2	22	9	N	20					42
02	4759	N	4759	-0-	-0- B	-0-	4741	2	18	9	N	16					58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5640	N	5640	-0-	-0- B	-0-	5619	2	21	9	N	19					77
04	5673	N	5673	-0-	-0- B	-0-	5661	2	12	9	N	11					88
05	5366	N	5366	-0-	-0- B	-0-	5359	2	7	9	N	6					94
06	3957	N	3957	-0-	-0- B	-0-	3950	2	7	9	N	6					100
07	4995	N	4995	-0-	-0- B	-0-	4984	2	11	9	N	10					110
08	6382	N	6382	-0-	-0- B	-0-	6368	2	14	9	N	13					123
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4284	N	4284	-0-	-0- B	-0-	4274	2	10	9	N	9					132
10	4976	N	4976	-0-	-0- B	-0-	4956	2	20	9	N	18					150
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					150
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 51,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E) 32157 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC 866706
SEVEN-J STOCK FARM, INC. WELL #: 7 L RRCID -> 031389 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10824 - 10840

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 032718 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, NE. (GLENROSE, UP) 32172 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
KENNON WELL #: 1 RRCID -> 097051 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10387 - 10497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS) 32176 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259653 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259667 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS) //CONT.// 32176 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270401 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, SW.(GLEN ROSE-E-) 32177 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BATES WELL #: 2 RRCID -> 120854 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11136 - 11202

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1535	R	1535	-0-	-0-	-0-	1520	2	15	9	N	14	172	1			27
02	952	#	934	-0-	-18	-0-	931	2	3	9	N	3					30
03	930	#	378	-0-	-552	-0-	378	2			N	-0-					30
04	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					30
05	1550	#	1245	-0-	-305	-0-	1245	2			N	-0-					30
06	20591		20591	-0-	-0-	-0-	14215	2	6376	9	N	5796	5780	1	16	8	30
07	33001		33001	-0-	-0-	-0-	22335	2	10666	9	N	9696	9410	1			316
08	13887		13887	-0-	-0-	-0-	9661	2	4226	9	N	3842	3932	1			226
09	3960		1675	-0-	-2285	-0-	4	2	1671	9	N	1519	1571	1	1	8	173
10	8623		8623	-0-	-0-	-0-	5544	2	3079	9	N	2799	2718	1	2	8	252
11	8929		8929	-0-	-0-	-0-	5622	2	3307	9	N	3006	2963	1	4	8	291
*12	9148		9148	-0-	-0-	-0-	4948	2	4200	9	N	3818	3913	1	1	8	195

TOTAL GAS PROD: 99,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,493

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BARCO OIL & GAS CO. 049170
THOMPSON, J. O. WELL #: 1 U RRCID -> 034517 COMPL. DATE 10/29/1964 TOTAL DEPTH 11374 PERF. N/A

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2011 - PLUGGED 6/21/1995

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
HARPER, BERTHA F. WELL #: 1AU RRCID -> 036966 COMPL. DATE 07/30/1965 TOTAL DEPTH 11326 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	566	-0-	-829	-0-	543	2	23	9	N	21	45	1			27
02	2156	X	701	-0-	-1455	-0-	701	2			N	-0-					27
03	2387	X	1582	-0-	-805	-0-	1582	2			N	-0-					27
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					27
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					27
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					27
09	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	1110	2	1194	9	N	1085	1081	1	4	8	27
10	3100	N	9989	-0-	6889	6889	7176	2	2813	9	N	2557	2466	1	4	8	114
11	3000	N	4734	-0-	1734	8623	3778	2	956	9	N	869	717	1	7	8	259
*12	3100	N	201	-0-	-2899	5724	112	2	89	9	N	81	158	1	2	8	180

TOTAL GAS PROD: 22,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,613

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
FORREST, W. M., JR. A/C #1 WELL #: 2 U RRCID -> 032719 COMPL. DATE 06/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 H RRCID -> 032735 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10538 - 10576

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
FT. TRINIDAD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 F RRCID -> 032736 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
WALSH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 030351 COMPL. DATE 04/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 11032

01	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	93	1	13778	2	N	267	192	1			189
							294	9									
02	11607	X	11607	-0-	-0-	-0-	84	1	11275	2	N	225	190	1			224
							248	9									
03	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	589	1	12601	2	N	331	378	1			177
							364	9									
04	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	90	1	9584	2	N	154	185	1	1	8	145
							169	9									
05	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	93	1	9106	2	N	106	186	1			65
							117	9									
06	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	90	1	7973	2	N	87					152
							96	9									
07	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	93	1	7829	2	N	73	182	1			43
							80	9									
08	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	93	1	7499	2	N	74					117
							81	9									
09	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	87	1	6812	2	N	114	1	8			230
							125	9									
10	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	93	1	7376	2	N	86	187	1			129
							95	9									
11	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	90	1	6746	2	N	83					212
							91	9									
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					212

TOTAL GAS PROD: 103,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,600

SNOWDEN OPERATING CO. 799350
ADAMS, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 032911 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC 866706
HYDE, J. H. WELL #: 1 U RRCID -> 031528 COMPL. DATE 10/16/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAKEFIELD & HARRISON -A- WELL #: 1 U RRCID -> 031529 COMPL. DATE 07/29/1963 TOTAL DEPTH 11055 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, ELIJAH L., UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 032737 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10586 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 866706

FORREST-STATE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 032739 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 032740 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 11480 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER-FORREST UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 033418 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH 11265 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
TREK RESOURCES, INC. 867578
FORREST, W. M., -B- WELL #: 1 U RRCID -> 032738 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP) 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTEN OPERATING INC. 642718
SEVEN J STOCK FARM, INC. WELL #: 37 RRCID -> 106803 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 21892 PERF.10228 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARMERS OIL COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 108666 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10119 - 10884

01	2914	X	375	-0-	-2539	-0-	24	1	347	2	N	4					134
							4	9									
02	2240	X	767	-0-	-1473	-0-	18	1	726	2	N	21					155
							23	9									
03	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	31	1	4347	2	N	98	184	1			69
							108	9									
04	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	30	1	4625	2	N	83					152
							91	9									
05	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	31	1	4325	2	N	48					200
							53	9									
06	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	30	1	4254	2	N	34					234
							37	9									
07	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	31	1	4590	2	N	21	200	1			55
							23	9									
08	4030	X	3674	-0-	-356	-0-	31	1	3632	2	N	10					65
							11	9									
09	4740	X	4255	-0-	-485	-0-	30	1	4164	2	N	55					120
							61	9									
10	4650	X	4317	-0-	-333	-0-	31	1	4199	2	N	79					199
							87	9									
11	4500	X	4192	-0-	-308	-0-	30	1	4093	2	N	63					262
							69	9									
12	4650	X	4324	-0-	-326	-0-	31	1	4191	2	N	93	206	1			149
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 44,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 609

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718
FARMERS OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 108667 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3037	-0-	-280	-0-	52	1	2915	2	N	64					344
							70	9									
02	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	47	1	2588	2	N	48	194	1			198
							53	9									
03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	52	1	3032	2	N	63					261
							69	9									
04	2880	X	2879	-0-	-1	-0-	50	1	2756	2	N	66	194	1			133
							73	9									
05	3038	X	2610	-0-	-428	-0-	52	1	2506	2	N	47					180
							52	9									
06	2940	X	2502	-0-	-438	-0-	50	1	2405	2	N	43					223
							47	9									
07	3162	X	2637	-0-	-525	-0-	52	1	2528	2	N	52					275
							57	9									
08	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	52	1	3068	2	N	50	199	1			126
							55	9									
09	2880	X	2807	-0-	-73	-0-	50	1	2698	2	N	54					180
							59	9									
10	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	52	1	2830	2	N	45					225
							50	9									
11	3060	X	2769	-0-	-291	-0-	50	1	2657	2	N	56	178	1			103
							62	9									
12	3162	X	2614	-0-	-548	-0-	52	1	2507	2	N	50					153
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 33,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	5363	-0-	-4340	-0-	72	1	5250	2	N	37					175
							41	9									
02	8764	X	8140	-0-	-624	-0-	101	1	7993	2	N	42					217
							46	9									
03	9362	X	9347	-0-	-15	-0-	118	1	9179	2	N	45					262
							50	9									
04	9060	X	8572	-0-	-488	-0-	116	1	8360	2	N	87	197	1			152
							96	9									
05	9362	X	9039	-0-	-323	-0-	119	1	8851	2	N	63					215
							69	9									
06	8730	X	163	-0-	-8567	-0-	104	1	59	9	N	54					269
07	9362	X	2119	-0-	-7243	-0-	20	1	2099	2	N	-0-					269
08	9362	X	9169	-0-	-193	-0-	105	1	9023	2	N	37	199	1			107
							41	9									
09	8760	X	172	-0-	-8588	-0-	111	1	61	9	N	55					162
*10	9052	X	8956	-0-	-96	-0-	124	1	8774	2	N	53					215
							58	9									
*11	8880	X	8054	-0-	-826	-0-	119	1	7881	2	N	49					264
							54	9									
*12	9176	X	9165	-0-	-11	-0-	124	1	8979	2	N	56	202	1			118
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 78,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718
DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4847	-0-	-113	-0-	155	1	4604	2	N	80	199	1			67
							88	9									
02	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	140	1	4327	2	N	82					149
							90	9									
03	4805	X	4733	-0-	-72	-0-	155	1	4481	2	N	88	183	1			54
							97	9									
04	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	150	1	4687	2	N	97					151
							107	9									
05	4960	X	4517	-0-	-443	-0-	155	1	4273	2	N	81					232
							89	9									
06	4800	X	4379	-0-	-421	-0-	150	1	4159	2	N	64	199	1			97
							70	9									
07	4960	X	4682	-0-	-278	-0-	155	1	4437	2	N	82					179
							90	9									
08	4960	X	3351	-0-	-1609	-0-	155	1	3106	2	N	82	196	1			65
							90	9									
09	4950	X	4684	-0-	-266	-0-	150	1	4446	2	N	80					145
							88	9									
10	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	155	1	4576	2	N	82	197	1			30
							90	9									
11	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	150	1	4497	2	N	94					124
							103	9									
*12	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	155	1	4582	2	N	98					222
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 55,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,010

RUSSELL - FT. TRINIDAD OP., LLC 736715
MYRA GOULD GU WELL #: 1 RRCID -> 105078 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10264 - 11043

01	3100	N	1145	-0-	-1955	3536	1133	2	12	9	N	11					70
02	5259	X	1723	-0-	-3536	-0-	1679	2	44	9	N	40					110
03	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2002	2	44	9	N	40					150
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1933	2	36	9	N	33					183
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2092	2	43	9	N	39					222
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1760	2	26	9	N	24	186	1			60
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	615	2	41	9	N	37					97
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 11,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116

01	3100	N	1321	-0-	-1779	274	1310	2	11	9	N	10					35
02	1744	X	1470	-0-	-274	-0-	1453	2	17	9	N	15					50
03	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1947	2	20	9	N	18					68
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1773	2	21	9	N	19					87
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1960	2	17	9	N	15					102
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1540	2	23	9	N	21	70	1			53
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					53
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 10,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
RUSSELL - FT. TRINIDAD OP., LLC //CONT.// 736715
L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1133	2	9	9	N	8					68
02	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1477	2	13	9	N	12					80
03	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1621	2	13	9	N	12					92
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1402	2	17	9	N	15					107
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1626	2	12	9	N	11					118
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1578	2	10	9	N	9					127
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	883	2	1	9	N	1					128
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 9,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

FOUND FORK (FRIO) 32331 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
GOLDENROD GAS, INC. 313121
J.W. WELL #: 1 RRCID -> 152378 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4700 - 4701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	1			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	1			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	1			N	-0-					-0-
07	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	1			N	-0-					-0-
08	310	N	110	-0-	-200	-0-	110	1			N	-0-					-0-
09	240	N	109	-0-	-131	-0-	109	1			N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	1			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR CORNERS (FRIO F-23) 32346 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DAVIS GULF COAST, INC. 205620
O'LEARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197615 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13052 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR CORNERS (FRIO F-23) //CONT.// 32346 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DAVIS GULF COAST, INC. //CONT.// 205620
O'LEARY UNIT WELL #: RRCID -> 241736 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13227 - 13244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR CORNERS (FRIO F-28) 32346 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
RAYNOR WELL #: 2 RRCID -> 215086 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 13758 PERF.13610 - 13622

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232250 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13145 PERF.12725 - 12794

01	16585 #	13469	-0-	-3116	-0-	13015	3	454	9	N	413	372	1			155
02	14336 #	12396	-0-	-1940	-0-	12003	3	393	9	N	357	376	1			136
03	13392	12531	-0-	-861	-0-	12117	3	414	9	N	376	381	1			131
04	12960	11967	-0-	-993	-0-	11580	3	387	9	N	352	186	1			297
05	13392	11577	-0-	-1815	-0-	11194	3	383	9	N	348	365	1			280
06	12960	10957	-0-	-2003	-0-	10596	3	361	9	N	328	358	1			250
07	13392	8903	-0-	-4489	-0-	8586	3	317	9	N	288	379	1			159
08	101520	101520	-0-	-0-	-0-	101156	3	364	9	N	331	376	1			114
09	INC G-10	9913	-0-	9913	9913	9618	3	295	9	N	268	183	1			199
10	INC G-10	9543	-0-	9543	19456	9222	3	321	9	N	292	366	1			125
11	INC G-10	7451	-0-	7451	26907	7223	3	228	9	N	207	188	1			144
12	INC G-10	3439	-0-	3439	30346	3301	3	138	9	N	125	194	1			75

TOTAL GAS PROD: 213,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,685

FOUR CORNERS (HELMUTH A) 32346 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DAVIS GULF COAST, INC. 205620
DAVIS, CLEVELAND ET AL WELL #: 1SW RRCID -> 136069 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 3970 - 3990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
O'LEARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210096 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13136 - 13420

01	5568	5568	-0-	-0-	-0-	5159	3	409	9	N	372	569	1			106
02	4872	4345	-0-	-527	-0-	3969	3	376	9	N	342	192	1			256
03	5394	5383	-0-	-11	-0-	4984	3	399	9	N	363	387	1			232
04	5443	5443	-0-	-0-	-0-	5082	3	361	9	N	328	389	1			171
05	5682	5682	-0-	-0-	-0-	5348	3	334	9	N	304	376	1			99
06	5702	5702	-0-	-0-	-0-	5346	3	356	9	N	324	192	1			231
07	5779	5779	-0-	-0-	-0-	5453	3	326	9	N	296	374	1			153
08	5538	5538	-0-	-0-	-0-	5208	3	330	9	N	300	195	1			258
09	5220	5205	-0-	-15	-0-	4912	3	293	9	N	266	383	1			141
10	5585	5585	-0-	-0-	-0-	5245	3	340	9	N	309	195	1			255
11	5220	5108	-0-	-112	-0-	4778	3	330	9	N	300	369	1			186
12	5394	5367	-0-	-27	-0-	5042	3	325	9	N	295	189	1			292

TOTAL GAS PROD: 64,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,799

FOUR CORNERS (13000) 32346 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
RAYNOR WELL #: 1 RRCID -> 201507 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.12688 - 12720

01	1426 X	235	-0-	-1191	-0-	235	3			N	-0-					236
02	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					236
03	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					236
04	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1609	3	7	9	N	6					242
05	2201 X	692	-0-	-1509	-0-	692	3			N	-0-					242
06	2130 X	1846	-0-	-284	-0-	1846	3			N	-0-					242
07	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					242
08	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					242
09	1860 X	1387	-0-	-473	-0-	1387	3			N	-0-					242
10	3317 X	1407	-0-	-1910	-0-	1407	3			N	-0-					242
11	3210 X	1974	-0-	-1236	-0-	1973	3	1	9	N	1					243
12	3317 X	534	-0-	-2783	-0-	528	3	6	9	N	5					248

TOTAL GAS PROD: 16,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FOUR CORNERS (13000) //CONT.// 32346 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 206036
DEVON FEE WELL #: 1 RRCID -> 201831 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	10909	3	95	9	N	86					226
02	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	10132	3	55	9	N	50	173	1			103
03	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	10515	3	64	9	N	58					161
04	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	9537	3	69	9	N	63					224
05	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10081	3	102	9	N	93	175	1			142
06	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9585	3	96	9	N	87					229
07	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	9796	3	75	9	N	68					297
08	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	9734	3	55	9	N	50	181	1			166
09	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	9188	3	86	9	N	78					244
10	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9153	3	79	9	N	72	172	1			144
11	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8493	3	78	9	N	71					215
*12	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8750	3	62	9	N	56					271

TOTAL GAS PROD: 116,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 832

FRANKS (ALIBEL) 32688 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES,INC 404106
CAMP WALLACE WELL #: 2U RRCID -> 264904 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11970 PERF. 9352 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	#	1080	-0-	-1028	-0-	54	1	1026	2	N	-0-					84
02	1148	#	764	-0-	-384	-0-	45	1	719	2	N	-0-					84
03	1271	#	1169	-0-	-102	-0-	67	1	1102	2	N	-0-					84
04	1080	R	1080	-0-	-0-	-0-	67	1	1013	2	N	-0-					84
05	1109	R	1109	-0-	-0-	-0-	74	1	1035	2	N	-0-					84
06	1140	#	1113	-0-	-27	-0-	48	1	1065	2	N	-0-					84
07	1242	R	1242	-0-	-0-	-0-	47	1	997	2	N	180	177	1			87
							198	9									
08	1256	R	1256	-0-	-0-	-0-	51	1	1205	2	N	-0-					87
09	911		911	-0-	-0-	-0-	49	1	862	2	N	-0-					87
10	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	51	1	949	2	N	-0-					87
11	1230	#	696	-0-	-534	-0-	49	1	647	2	N	-0-					87
12	1271	#	846	-0-	-425	-0-	52	1	671	2	N	-0-					87
							123	4									

TOTAL GAS PROD: 12,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

FRANKS (BANFIELD) 32688 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. 945936
GORDON WELL #: 5 RRCID -> 225324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11098 PERF.11015 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-					-0-
02	784	N	163	-0-	-621	-0-		42	1	121	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		224	-0-	224	224		89	1	135	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		126	-0-	126	350		54	1	72	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		18	-0-	18	368		7	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	368						Y	-0-					-0-
07	T. A.		194	-0-	194	562		66	1	128	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1119	-0-	1119	1681		298	1	509	3	Y	284	142	1			142
								312	9									
09	3000	N	2507	-0-	-493	1188		970	1	1128	3	Y	372	475	1			39
								409	9									
10	1872	N	684	-0-	-1188	-0-		373	1	250	3	Y	55	86	1			8
								61	9									
11	270	N	64	-0-	-206	-0-		46	1	18	3	Y	-0-	8	1			-0-
12	279	N	75	-0-	-204	-0-		39	1	36	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 711

FEDERAL BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 258188 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11796 PERF.10982 - 10986

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS (FRIO 10,000) 32688 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. 945936
FEDERAL DELANGE GAS UNIT WELL #: 3ST RRCID -> 209602 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10330 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					154
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	166	1			21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	227 1	1 9	387	3	N	1					29
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	215	1	250	3	N	-0-					29
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	44	1	29	3	N	-0-					29
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					29
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 1,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

FRANKS (RYCADE) 32688 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. 945936
GHINAUDO, M. ET AL GU WELL #: 4 U RRCID -> 197494 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 10977

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 222747 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10862 - 10868

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS (SCHENCK SAND) 32688 676 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. 945936
GHINAUDO, M., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 217935 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10956 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	#	1060	-0-	-211	-0-	407	1	215	3	N	398	459	1			311
							438	9									
02	1148	#	-0-	-0-	-1148	-0-					N	410	411	1			310
03	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					N	387	531	1			166
04	1230	#	-0-	-0-	-1230	-0-					N	392	129	1			429
05	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					N	427	657	1			199
06	1020	#	-0-	-0-	-1020	-0-					N	303	225	1			277
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	301	226	1			352
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	313	410	1			255
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	226	191	1			290
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	397	484	1			203
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	302	192	1			313
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	269	235	1			347

TOTAL GAS PROD: 1,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,125

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. 945936
FRANKS, C. E. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 082755 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11172 - 11264

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174007 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11407

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GORDON WELL #: 2 RRCID -> 194515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12803 PERF.11540 - 11791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GHINAUDO, M. ET AL GU WELL #: 4 L RRCID -> 194695 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 11910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1367	-0-	-865	-0-	893 3	1 9	471	3	Y	3					80
02	2408	X	1259	-0-	-1149	-0-	322 2	1 9	935	3	Y	2	6	1			76
03	4123	X	922	-0-	-3201	-0-	364 2	1 9	556	3	Y	2	1	1			77
04	3990	X	1531	-0-	-2459	-0-	656 1	1 9	874	3	Y	1					78
05	1829	X	1769	-0-	-60	-0-	651	1	1118	3	Y	-0-	2	1			76
06	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	616	1	1197	3	Y	-0-					76
07	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	585 12	1 9	1140	3	Y	11					87
08	1798	X	1520	-0-	-278	-0-	557 14	1 9	949	3	Y	13					100
09	1800	N	1279	-0-	-521	-0-	575 35	1 9	669	3	Y	32					132
10	1736	N	1462	-0-	-274	-0-	874 3	1 9	585	3	Y	3	1	1			134
11	1470	N	1317	-0-	-153	-0-	950	1	367	3	Y	-0-					134
*12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	927	1	861	3	Y	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 17,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 196627 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12082 - 12502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72	182	1			134
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					135
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 73

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GORDON WELL #: 4 RRCID -> 196894 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11264 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1811	N	962	-0-	-849	-0-	594	1	313	3	Y	50	58	1	8
							55	9							
02	2380	X	1034	-0-	-1346	-0-	247	1	717	3	Y	64	66	1	6
							70	9							
03	7037	X	878	-0-	-6159	-0-	323	1	493	3	Y	56	47	1	15
							62	9							
04	6810	X	881	-0-	-5929	-0-	362	1	483	3	Y	33	45	1	3
							36	9							
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
06	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	505	1	980	3	Y	49	22	1	27
							54	9							
07	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	1371	1	2669	3	Y	153	132	1	48
							168	9							
08	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	1407	1	2399	3	Y	136	166	1	18
							150	9							
09	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	1224	1	1424	3	Y	159	146	1	31
							175	9							
10	4216	X	3013	-0-	-1203	-0-	1710	1	1146	3	Y	143	133	1	41
							157	9							
11	4080	X	2570	-0-	-1510	-0-	1744	1	672	3	Y	140	131	1	50
							154	9							
12	4216	X	3178	-0-	-1038	-0-	1562	1	1451	3	Y	150	157	1	43
							165	9							

TOTAL GAS PROD: 25,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,133

FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198585 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11504 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	1978	-0-	-2331	-0-	1271	1	670	3	Y	34	10	1	117
							37	9							
02	4424	X	2439	-0-	-1985	-0-	933	1	1463	3	Y	39	16	1	140
							43	9							
03	6200	X	2346	-0-	-3854	-0-	1165	1	1148	3	Y	30	12	1	158
							33	9							
04	6000	X	2819	-0-	-3181	-0-	1475	1	1300	3	Y	40	11	1	187
							44	9							
05	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	1171	1	1487	3	Y	62	150	1	99
							68	9							
06	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	1742	1	1896	3	Y	43	7	1	135
							47	9							
07	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	1650	1	1639	3	Y	27	5	1	157
							30	9							
08	2914	X	2350	-0-	-564	-0-	1418	1	909	3	Y	21	5	1	173
							23	9							
09	3690	X	1485	-0-	-2205	-0-	1067	1	416	3	Y	2			175
							2	9							
10	3813	X	2505	-0-	-1308	-0-	1765	1	719	3	Y	19	6	1	188
							21	9							
11	3690	X	1874	-0-	-1816	-0-	1487	1	370	3	Y	15			203
							17	9							
12	3317	X	2745	-0-	-572	-0-	1916	1	825	3	Y	4	3	1	204
							4	9							

TOTAL GAS PROD: 30,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILBY, M. ET AL G. U. WELL #: 3 RRCID -> 198608 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11970 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	55	-0-	-69	-0-	35	1	19	3	Y	1	7	1			93
							1	9									
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	293	1	460	3	Y	112	118	1			87
							123	9									
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	323	1	318	3	Y	106	43	1			150
							117	9									
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	51	1	45	3	Y	87	117	1			120
							96	9									
05	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	1213	1	1540	3	Y	276	272	1			124
							304	9									
06	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	1144	1	1245	3	Y	370	200	1			294
							407	9									
07	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	1188	1	1180	3	Y	393	425	1			262
							432	9									
08	1643	N	904	-0-	-739	-0-	349	1	224	3	Y	301	439	1			124
							331	9									
09	2730	N	266	-0-	-2464	-0-	143	1	56	3	Y	61	92	1			93
							67	9									
10	2790	N	118	-0-	-2672	-0-	79	1	32	3	Y	6	82	1			17
							7	9									
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	4					21
*12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	483	1	208	3	Y	281	170	1			132
							309	9									

TOTAL GAS PROD: 12,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,998

FEDERAL DELANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199227 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11610 - 11832

01	186	N	32	-0-	-154	-0-	21	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	7	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		51	-0-	51	51	22	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2149	-0-	2149	2200	789	1	1354	3	Y	5					5
							6	9									
06	T. A.		521	-0-	521	2721	175	1	339	3	Y	6					11
							7	9									
07	T. A.		118	-0-	118	2839	40	1	78	3	Y	-0-					11
08	T. A.		207	-0-	207	3046	74	1	126	3	Y	6					17
							7	9									
09	3627	X	581	-0-	-3046	-0-	252	1	293	3	Y	33					50
							36	9									
10	2139	X	452	-0-	-1687	-0-	231	1	155	3	Y	60	2	1			108
							66	9									
11	510	X	207	-0-	-303	-0-	128	1	49	3	Y	27	1	1			134
							30	9									
12	589	X	80	-0-	-509	-0-	31	1	29	3	Y	18	111	1			41
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 4,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL BROOKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209685 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11642 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-			Y	-0-			210
02	1708	X	7	-0-	-1701	-0-	1 1 2 9	4 3	Y	2	2 8		210
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-			Y	-0-			210
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3 8		210
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	3	176 1	2 8	35
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			35
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	36 1	69 3	Y	-0-			35
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3	Y	-0-			35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	50 1	34 3	Y	-0-			35
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 199 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FRANKS (WEITING, UPPER) 32688 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES,INC 404106
CAMP WALLACE WELL #: 2 L RRCID -> 038291 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11440 - 11506

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRELSBURG (Z-15-D) 32978 672 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
BONEY ENTERPRISES PROD. CO. 082442
NOSKA, J. EST. WELL #: RRCID -> 137814 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9287 - 9295

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2002

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRENCH ISLAND (MARG 1) 32991 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
MCFADDIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 233977 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8672 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3314	R	3314	-0-	-0-	-0-	736	1	1701	2	N	797	689	1			261
							877	9									
02	2604	#	2429	-0-	-175	-0-	671	1	980	2	N	707	761	1	1	8	206
							778	9									
03	2883	#	2602	-0-	-281	-0-	741	1	1046	2	N	741	645	1			302
							815	9									
04	3210	#	2185	-0-	-1025	-0-	717	1	782	2	N	624	561	1			365
							686	9									
05	3317	#	2325	-0-	-992	-0-	738	1	860	2	N	661	573	1			453
							727	9									
06	3210	#	2041	-0-	-1169	-0-	720	1	670	2	N	592	568	1			477
							651	9									
07	2697	#	2222	-0-	-475	-0-	744	1	804	2	N	613	919	1	1	8	170
							674	9									
08	2604	#	2305	-0-	-299	-0-	744	1	904	2	N	597	569	1			198
							657	9									
09	2250	#	2218	-0-	-32	-0-	720	1	863	2	N	577	576	1	1	8	198
							635	9									
10	2624	R	2624	-0-	-0-	-0-	734	1	1238	2	N	593	568	1			223
							652	9									
11	2220	#	2002	-0-	-218	-0-	720	1	629	2	N	594	728	1	2	8	87
							653	9									
*12	2294	#	1773	-0-	-521	-0-	736	1	412	2	N	568	387	1			268
							625	9									

TOTAL GAS PROD: 28,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,664

FRIENDSWOOD (WILCOX, LOWER) 33032 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
FRIENDSWOOD WELL #: 1 RRCID -> 197856 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10412 - 10670

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIJOLE (FRIO 2800) 33035 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALLER
JR RESOURCES, INC. 427770
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 111273 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2802 - 2806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRNKA (COCKFIELD 6400) 33076 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LEHRER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 180014 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6436 - 6440

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2011 - P&A 6-1-11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROZEN POINT (MIOCENE 8500) 33115 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
EAST BAY TRACT 180 A WELL #: 2 RRCID -> 260312 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A

01	35526	28204	-0-	-7322	-0-	280 19	1 9	27905	2	N	17					176
02	32088	22286	-0-	-9802	-0-	280 18	1 9	21988	2	N	16					192
03	32466	32466	-0-	-0-	-0-	280 39	1 9	32147	2	N	35	193	1			34
04	42555	42555	-0-	-0-	-0-	300 29	1 9	42226	2	N	26					60
05	42313	42313	-0-	-0-	-0-	310 43	1 9	41960	2	N	39					99
06	38067	38067	-0-	-0-	-0-	290 42	1 9	37735	2	N	38					137
07	39359	39359	-0-	-0-	-0-	310 41	1 9	39008	2	N	37					174
08	31775	26548	-0-	-5227	-0-	310 9	1 9	26229	2	N	8					182
09	39000	23140	-0-	-15860	-0-	300 9	1 9	22831	2	N	8	186	1			4
10	40300	33676	-0-	-6624	-0-	300	1	33376	2	N	-0-					4
11	38100 #	30246	-0-	-7854	-0-	300 31	1 9	29915	2	N	28					32
12	39370 #	36752	-0-	-2618	-0-	310 24	1 9	36418	2	N	22					54

TOTAL GAS PROD: 395,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

FULSHEAR (HILLEBRENNER) 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP 253361
REED, HATTIE BLACK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 105897 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7030 - 7050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KST KATY WELL #: 1 RRCID -> 141075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6857 - 6922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEENEY, ELIZABETH I. WELL #: 2 RRCID -> 145737 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6792 - 6917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361
FEENEY WELL #: 1 RRCID -> 145738 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7034 - 7040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROESNER, EARL H. WELL #: 3 RRCID -> 145740 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6936 - 6947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KST KATY WELL #: 5 RRCID -> 146181 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6937 - 6989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361
KST KATY WELL #: 9 RRCID -> 146671 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7090 - 7174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KST KATY WELL #: 2 RRCID -> 146673 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7551 - 7735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KST KATY WELL #: 3 RRCID -> 146809 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 2138 PERF. 7038 - 7102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361
FEENEY WELL #: 3 RRCID -> 147084 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6899 - 6907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KST KATY WELL #: 4 RRCID -> 147151 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6866 - 6932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KST KATY WELL #: 6 RRCID -> 147152 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7458 - 7508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361
KST KATY WELL #: 8A RRCID -> 147671 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6872 - 6942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMPOSITE STORAGE WELL WELL #: 1 RRCID -> 147904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179	179	1			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 179

KST KATY WELL #: 8 RRCID -> 149967 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 7367 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361
KST KATY WELL #: 7 RRCID -> 150815 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6853 - 6918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KST KATY WELL #: 1A RRCID -> 165825 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7088 - 7148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189369 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10996 - 11024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361
KST KATY WELL #: 11 RRCID -> 190695 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7071 - 7190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KST KATY WELL #: 12 RRCID -> 190696 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7249 - 7699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULSHEAR, S. (CONS.) 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
ENERGY CORPORATION OF AMERICA 251868
FOSTER FARMS DEEP WELL #: 1 RRCID -> 196848 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 17334 PERF. 15631 - 15654

01	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	687	1	6622	2	N	66					227
						73	9									
02	6552 X	4363	-0-	-2189	-0-	424	1	3922	2	N	15					242
						17	9									
03	DLQ G-10	7043	-0-	7043	7043	925	1	6032	2	N	78	190	1			130
						86	9									
04	DLQ G-10	8474	-0-	8474	15517	373	1	7976	2	N	114					244
						125	9									
05	DLQ G-10	6049	-0-	6049	21566	420	1	5562	2	N	61	179	1			126
						67	9									
06	DLQ G-10	6947	-0-	6947	28513	845	1	6017	2	N	77					203
						85	9									
07	DLQ G-10	7339	-0-	7339	35852	321	1	6963	2	N	50					253
						55	9									
08	DLQ G-10	7307	-0-	7307	43159	754	1	6481	2	N	65	182	1			136
						72	9									
09	49198 X	6039	-0-	-43159	-0-	289	1	5640	2	N	100					236
						110	9									
10	9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	211	1	8892	2	N	73	182	1			127
						80	9									
11	7110 X	6669	-0-	-441	-0-	396	1	6245	2	N	25					152
						28	9									
12	7347 X	7129	-0-	-218	-0-	529	1	6504	2	N	87					239
						96	9									

TOTAL GAS PROD: 83,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 811

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
ENERGY CORPORATION OF AMERICA //CONT.// 251868
F.A.S.H. DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 214656 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16000 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-			-0-		-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-			-0-		-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-			-0-		-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-			-0-		-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-			-0-		-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-			-0-		-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-			-0-		-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-			-0-		-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-			-0-		-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-			-0-		-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-			-0-		-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-			-0-		-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F.A.S.H. DEEP WELL #: 1 RRCID -> 215318 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13574 - 13589

01	5019	X	5019	-0-		-0-		-0-	469	1	4522	2	N	25						155
									28	9										
02	3983	X	3983	-0-		-0-		-0-	386	1	3569	2	N	25						180
									28	9										
03	4920	X	4920	-0-		-0-		-0-	650	1	4235	2	N	32						212
									35	9										
04	4023	X	4023	-0-		-0-		-0-	179	1	3822	2	N	20	185	1				47
									22	9										
05	4096	X	4096	-0-		-0-		-0-	286	1	3781	2	N	26						73
									29	9										
06	4113	X	4113	-0-		-0-		-0-	503	1	3577	2	N	30						103
									33	9										
07	4538	X	4538	-0-		-0-		-0-	198	1	4296	2	N	40						143
									44	9										
08	5730	X	5730	-0-		-0-		-0-	593	1	5100	2	N	34						177
									37	9										
09	4267	X	4267	-0-		-0-		-0-	207	1	4038	2	N	20						197
									22	9										
10	4902	X	4902	-0-		-0-		-0-	113	1	4750	2	N	35	179	1				53
									39	9										
11	4498	X	4498	-0-		-0-		-0-	267	1	4209	2	N	20						73
									22	9										
*12	4684	X	4684	-0-		-0-		-0-	351	1	4312	2	N	19						92
									21	9										

TOTAL GAS PROD: 54,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
ENERGY CORPORATION OF AMERICA //CONT.// 251868
FOSTER FARMS DEEP WELL #: 1H RRCID -> 226909 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.16400 - 18474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	885	1	8531	2	N	122					202
							134	9									
02	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	813	1	7529	2	N	274	374	1			102
							301	9									
03	DLQ G-10		9185	-0-	9185	9185	1204	1	7851	2	N	118					220
							130	9									
04	DLQ G-10		9034	-0-	9034	18219	389	1	8337	2	N	280	372	1			128
							308	9									
05	DLQ G-10		8881	-0-	8881	27100	616	1	8155	2	N	100					228
							110	9									
06	DLQ G-10		6788	-0-	6788	33888	808	1	5747	2	N	212	185	1			255
							233	9									
07	DLQ G-10		6992	-0-	6992	40880	303	1	6584	2	N	95	184	1			166
							105	9									
08	DLQ G-10		6448	-0-	6448	47328	658	1	5656	2	N	122	182	1			106
							134	9									
09	52731	X	5403	-0-	-47328	-0-	258	1	5033	2	N	102					208
							112	9									
10	6944	X	6329	-0-	-615	-0-	141	1	5926	2	N	238	371	1			75
							262	9									
11	6720	X	5623	-0-	-1097	-0-	333	1	5249	2	N	37					112
							41	9									
12	6944	X	5523	-0-	-1421	-0-	409	1	5029	2	N	77					189
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 88,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,777

FOSTER FARMS DEEP WELL #: 2H RRCID -> 233982 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 15515 PERF.16300 - 19328

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2013 - PLUGGED 05-09-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
ENERGY CORPORATION OF AMERICA //CONT.// 251868
MOORE DEEP WELL #: 1H RRCID -> 236352 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.15607 - 17854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2267	-0-	-27	-0-	248	1	1975	2	N	40					65
							44	9									
02	2072	X	1982	-0-	-90	-0-	266	1	1699	2	N	15					80
							17	9									
03	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	335	1	1892	2	N	28					108
							31	9									
04	2160	X	2111	-0-	-49	-0-	288	1	1777	2	N	42					150
							46	9									
05	2232	X	2045	-0-	-187	-0-	275	1	1731	2	N	35					185
							39	9									
06	2190	X	2161	-0-	-29	-0-	192	1	1922	2	N	43	185	1			43
							47	9									
07	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	129	1	2086	2	N	48					91
							53	9									
08	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	219	1	1958	2	N	117					208
							129	9									
09	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	195	1	1952	2	N	42	187	1			63
							46	9									
10	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	249	1	2020	2	N	27					90
							30	9									
11	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	232	1	2021	2	N	33					123
							36	9									
*12	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	218	1	2121	2	N	34					157
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 26,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

FASH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 247835 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15776 PERF.17930 - 19125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6175	-0-	-459	-0-	562	1	5420	2	N	175					362
							193	9									
02	5348	X	3438	-0-	-1910	-0-	330	1	3056	2	N	47	187	1			222
							52	9									
03	6014	X	4805	-0-	-1209	-0-	632	1	4118	2	N	50	182	1			90
							55	9									
04	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	264	1	5645	2	N	38					128
							42	9									
05	6014	X	4866	-0-	-1148	-0-	339	1	4485	2	N	38					166
							42	9									
06	5970	X	3786	-0-	-2184	-0-	462	1	3290	2	N	31					197
							34	9									
07	6138	X	3964	-0-	-2174	-0-	172	1	3737	2	N	50					247
							55	9									
08	6138	X	2420	-0-	-3718	-0-	236	1	2028	2	N	142	182	1			207
							156	9									
09	5940	X	360	-0-	-5580	-0-	17	1	341	2	N	2					209
							2	9									
10	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	201	1	8453	2	N	62	184	1			87
							68	9									
11	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	249	1	3934	2	N	12					99
							13	9									
*12	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	323	1	3975	2	N	23					122
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 53,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 670

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
IMPARATO WELL #: 1 RRCID -> 201259 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13476 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	46	1	457	3	Y	45	38	1			67
							50	9									
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	34	1	352	3	Y	23	31	1			59
							25	9									
03	744	N	142	-0-	-602	-0-	15	1	124	3	Y	3	20	1			42
							3	9									
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	65	1	535	3	Y	52	28	1			66
							57	9									
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	237					303
							261	9									
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	57	1	532	3	Y	185	317	1			171
							204	9									
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					171
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	43	1	464	3	Y	62	151	1			82
							68	9									
09	660	X	244	-0-	-416	-0-	16	1	141	3	Y	79	55	1			106
							87	9									
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	149	134	1			121
*11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-	121	1			-0-
*12	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 835

MCMILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 211387 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 16723 PERF.14300 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16885	X	16885	-0-	-0-	-0-	1483	1	14888	3	Y	467	407	1			192
							514	9									
02	15344	X	14885	-0-	-459	-0-	1271	1	13186	3	Y	389	395	1			186
							428	9									
03	18073	X	16386	-0-	-1687	-0-	1681	1	14189	3	Y	469	294	1			361
							516	9									
04	17490	X	15471	-0-	-2019	-0-	1625	1	13372	3	Y	431	455	1			337
							474	9									
05	18073	X	16097	-0-	-1976	-0-	1742	1	13856	3	Y	454	473	1			318
							499	9									
06	16320	X	15519	-0-	-801	-0-	1445	1	13642	3	Y	393	333	1			378
							432	9									
07	16492	X	15599	-0-	-893	-0-	1578	1	13583	3	Y	398	328	1			448
							438	9									
08	16399	X	15717	-0-	-682	-0-	1300	1	14125	3	Y	265	470	1			243
							292	9									
09	15570	X	14698	-0-	-872	-0-	1508	1	12978	3	Y	193	217	1			219
							212	9									
10	16089	X	14951	-0-	-1138	-0-	1480	1	13205	3	Y	242	236	1			225
							266	9									
*11	15510	X	14541	-0-	-969	-0-	1487	1	12691	3	Y	330	415	1			141
							363	9									
*12	15717	X	NO RPT	-0-	-15717	-0-					Y	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: 170,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,031

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 211909 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13900 - 13940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3551	-0-	-727		-0-		314	1	3156	3	Y	74	68	1			32
									81	9									
02	3808	X	3250	-0-	-558		-0-		282	1	2922	3	Y	42	50	1			24
									46	9									
03	4216	X	3644	-0-	-572		-0-		378	1	3186	3	Y	73	43	1			54
									80	9									
04	4080	X	3294	-0-	-786		-0-		351	1	2893	3	Y	45	56	1			43
									50	9									
05	4061	X	3323	-0-	-738		-0-		369	1	2939	3	Y	14	34	1			23
									15	9									
06	3540	X	3212	-0-	-328		-0-		307	1	2901	3	Y	4	12	1			15
									4	9									
07	3658	X	3269	-0-	-389		-0-		337	1	2902	3	Y	27	18	1			24
									30	9									
08	3658	X	3149	-0-	-509		-0-		262	1	2844	3	Y	39	41	1			22
									43	9									
09	3300	X	3280	-0-	-20		-0-		314	1	2707	3	Y	235	128	1			129
									259	9									
10	3317	X	3048	-0-	-269		-0-		297	1	2648	3	Y	94	114	1			109
									103	9									
*11	3210	X	2957	-0-	-253		-0-		305	1	2608	3	Y	40	111	1			38
									44	9									
*12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255		-0-						Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 35,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 687

FOSTER FARMS WELL #: 2 RRCID -> 212010 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14281 PERF.13914 - 13924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1483	-0-	-687		-0-		141	1	1311	3	Y	28					119
									31	9									
02	1960	X	551	-0-	-1409		-0-		37	1	497	3	Y	15					134
									17	9									
03	3658	X	856	-0-	-2802		-0-		59	1	777	3	Y	18					152
									20	9									
04	3540	X	531	-0-	-3009		-0-		38	1	463	3	Y	27	52	1			127
									30	9									
05	3658	X	758	-0-	-2900		-0-		57	1	669	3	Y	29					156
									32	9									
06	1440	X	783	-0-	-657		-0-		48	1	732	3	Y	3					159
									3	9									
07	868	X	639	-0-	-229		-0-		39	1	598	3	Y	2					161
									2	9									
08	868	X	410	-0-	-458		-0-		32	1	377	3	Y	1					162
									1	9									
09	720	X	574	-0-	-146		-0-		21	1	541	3	Y	11	43	1			130
									12	9									
10	806	X	391	-0-	-415		-0-		12	1	358	3	Y	19					149
									21	9									
*11	780	X	400	-0-	-380		-0-		14	1	360	3	Y	24	105	1			71
									26	9									
*12	562	X	NO RPT	-0-	-562		-0-						Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 7,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMILLIAN WELL #: 4 RRCID -> 212016 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 15778 PERF.16128 - 16304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	1044	1	10487	3	Y	62	46	1			20
							68	9									
02	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	795	1	8245	3	Y	64	59	1			25
							70	9									
03	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	771	1	6503	3	Y	22	22	1			25
							24	9									
04	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	857	1	7058	3	Y	20	27	1			18
							22	9									
05	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	683	1	5433	3	Y	23	25	1			16
							25	9									
06	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	636	1	6002	3	Y	21	18	1			19
							23	9									
07	6045	X	5167	-0-	-878	-0-	536	1	4611	3	Y	18	16	1			21
							20	9									
08	6045	X	5907	-0-	-138	-0-	498	1	5409	3	Y	-0-	21	1			-0-
09	7950	X	1582	-0-	-6368	-0-	165	1	1417	3	Y	-0-					-0-
10	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	780	1	6957	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*11	6660	X	5897	-0-	-763	-0-	616	1	5258	3	Y	21	17	1			5
							23	9									
*12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 75,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

IMPARATO WELL #: 3 RRCID -> 213337 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13837 PERF.14210 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	188	1	1888	3	Y	125	69	1			119
							138	9									
02	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	185	1	1925	3	Y	117	82	1			154
							129	9									
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	239	1	2023	3	Y	88	79	1			163
							97	9									
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	235	1	1937	3	Y	67	70	1			160
							74	9									
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	251	1	2004	3	Y	-0-	160	1			-0-
06	2280	N	2181	-0-	-99	-0-	201	1	1902	3	Y	71	47	1			24
							78	9									
07	2325	N	2312	-0-	-13	-0-	223	1	1924	3	Y	150					174
							165	9									
08	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	189	1	2052	3	Y	227	262	1			139
							250	9									
09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	227	1	1951	3	Y	90	79	1			150
							99	9									
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	220	1	1967	3	Y	52	106	1			96
							57	9									
*11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	231	1	1970	3	Y	414	357	1			151
							455	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					151

TOTAL GAS PROD: 25,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,401

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMILLIAN WELL #: 5 RRCID -> 213780 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13729 - 13739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3846	-0-	-680	-0-	365	1	3402	3	N	72					220
							79	9									
02	3864	X	3448	-0-	-416	-0-	232	1	3157	3	N	54					274
							59	9									
03	3813	X	3801	-0-	-12	-0-	261	1	3466	3	N	67	180	1			161
							74	9									
04	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	263	1	3174	3	N	56					217
							62	9									
05	3844	X	3571	-0-	-273	-0-	278	1	3229	3	N	58					275
							64	9									
06	3720	X	3593	-0-	-127	-0-	219	1	3324	3	N	45	188	1			132
							50	9									
07	3813	X	3563	-0-	-250	-0-	215	1	3298	3	N	45					177
							50	9									
08	3813	X	3616	-0-	-197	-0-	278	1	3258	3	N	73					250
							80	9									
09	3510	X	3346	-0-	-164	-0-	122	1	3172	3	N	47					297
							52	9									
10	3720	X	3714	-0-	-6	-0-	114	1	3554	3	N	42					339
							46	9									
*11	3600	X	3504	-0-	-96	-0-	134	1	3341	3	N	26	189	1			176
							29	9									
*12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					176

TOTAL GAS PROD: 39,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 585

IMPARATO WELL #: 5 RRCID -> 215402 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14334 - 14344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	636	-0-	-139	-0-	46	1	467	3	Y	112	83	1			147
							123	9									
02	700	N	536	-0-	-164	-0-	40	1	412	3	Y	76	76	1			147
							84	9									
03	651	N	622	-0-	-29	-0-	52	1	438	3	Y	120	85	1			182
							132	9									
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	50	1	412	3	Y	134	95	1			221
							147	9									
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	53	1	423	3	Y	-0-	24	1			197
06	600	N	461	-0-	-139	-0-	44	1	417	3	Y	-0-	197	1			-0-
07	620	N	389	-0-	-231	-0-	36	1	306	3	Y	43					43
							47	9									
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	26	1	285	3	Y	191	152	1			82
							210	9									
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	33	1	284	3	Y	74	53	1			103
							81	9									
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	24	1	218	3	Y	129	122	1			110
							142	9									
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	Y	-0-	78	1			33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 5,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 879

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 215692 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13660 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3889	-0-	-885	-0-	369	1	3431	3	Y	81					285
							89	9									
02	4312	X	3665	-0-	-647	-0-	245	1	3343	3	Y	70					355
							77	9									
03	4774	X	3920	-0-	-854	-0-	271	1	3601	3	Y	44					399
							48	9									
04	4080	X	3781	-0-	-299	-0-	286	1	3461	3	Y	31	127	1			303
							34	9									
05	3875	X	3771	-0-	-104	-0-	295	1	3429	3	Y	43					346
							47	9									
06	3930	X	3344	-0-	-586	-0-	203	1	3076	3	Y	59					405
							65	9									
07	4061	X	3486	-0-	-575	-0-	208	1	3206	3	Y	65					470
							72	9									
08	3906	X	3780	-0-	-126	-0-	293	1	3441	3	Y	42					512
							46	9									
09	3780	X	3325	-0-	-455	-0-	122	1	3181	3	Y	20	135	1			397
							22	9									
10	3782	X	3456	-0-	-326	-0-	107	1	3326	3	Y	21					418
							23	9									
*11	3360	X	3324	-0-	-36	-0-	127	1	3155	3	Y	38	277	1			176
							42	9									
*12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					176

TOTAL GAS PROD: 39,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

FOSTER CREEK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 216635 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 15801 PERF.13803 - 18546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	37	1	371	3	N	9					88
							10	9									
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	35	1	356	3	N	6					94
							7	9									
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	43	1	360	3	N	9					103
							10	9									
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	45	1	372	3	N	3					106
							3	9									
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	82	1	650	3	N	8					114
							9	9									
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	51	1	482	3	N	7					121
							8	9									
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	59	1	511	3	N	8					129
							9	9									
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	58	1	625	3	N	7					136
							8	9									
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	24	1	208	3	N	3					139
							3	9									
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	19	1	168	3	N	4					143
							4	9									
*11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	N	-0-					143
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 4,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GLESS WELL #: 1 RRCID -> 224103 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 15669 PERF.13905 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4723	3	110	9	N	100	172	1			152
02	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3853	3	79	9	N	72					224
03	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4217	3	66	9	N	60					284
04	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2930	3	68	9	N	62	185	1			161
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3292	3	72	9	N	65					226
06	2400	X	1863	-0-	-537	-0-	1852	3	11	9	N	10					236
07	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5263	3	112	9	N	102	174	1			164
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3182	3	77	9	N	70					234
09	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2435	3	28	9	N	25					259
10	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4447	3	10	9	N	9	181	1			87
*11	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3615	3	121	9	N	110					197
*12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					197

TOTAL GAS PROD: 40,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 685

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 246823 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 16503 PERF.14210 - 14287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3879	-0-	-275	-0-	3814	3	65	9	N	59					168
02	3724	X	3424	-0-	-300	-0-	3383	3	41	9	N	37					205
03	4247	X	3684	-0-	-563	-0-	3621	3	63	9	N	57					262
04	4110	X	3517	-0-	-593	-0-	3481	3	36	9	N	33					295
05	4247	X	3634	-0-	-613	-0-	3592	3	42	9	N	38					333
06	3900	X	3461	-0-	-439	-0-	3454	3	7	9	N	6	188	1			151
07	3782	X	3727	-0-	-55	-0-	3668	3	59	9	N	54					205
08	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3658	3	47	9	N	43					248
09	3510	X	3440	-0-	-70	-0-	3397	3	43	9	N	39	187	1			100
10	3627	X	3524	-0-	-103	-0-	3472	3	52	9	N	47					147
*11	3600	X	3518	-0-	-82	-0-	3449	3	69	9	N	63					210
*12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					210

TOTAL GAS PROD: 39,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

MCMILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 250476 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 15801 PERF.16210 - 16315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	2138	-0-	-3132	-0-	191	1	1916	3	Y	28	24	1			13
							31	9									
02	4060	X	3930	-0-	-130	-0-	341	1	3533	3	Y	51	42	1			22
							56	9									
03	4185	X	2574	-0-	-1611	-0-	271	1	2284	3	Y	17	17	1			22
							19	9									
04	4050	X	1541	-0-	-2509	-0-	166	1	1363	3	Y	11	18	1			15
							12	9									
05	4185	X	1433	-0-	-2752	-0-	160	1	1273	3	Y	-0-	15	1			-0-
06	4200	X	3576	-0-	-624	-0-	342	1	3234	3	Y	-0-					-0-
07	4340	X	3908	-0-	-432	-0-	406	1	3493	3	Y	8	4	1			4
							9	9									
08	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	295	1	3211	3	Y	17	15	1			6
							19	9									
09	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	347	1	2985	3	Y	19	13	1			12
							21	9									
10	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	260	1	2317	3	Y	23	18	1			17
							25	9									
*11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	356	1	3038	3	Y	-0-	13	1			3
*12	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 31,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
FOSTER FARMS, INC WELL #: 1 RRCID -> 208026 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 15856 PERF.13370 - 13400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6124	-0-	-1099	-0-	1219	1	4905	2	N	-0-					173
02	6524	X	2177	-0-	-4347	-0-	432	1	1738	2	N	6	143	1			36
							7	9									
03	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					36
04	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					36
05	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					36
06	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-	36	1			-0-
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FULSHEAR, S. (WILCOX 14200) 33290 538 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HARRISON RANCH, FULSHEAR WELL #: 1 RRCID -> 162018 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUQUA (AUSTIN CHALK) 33328 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
CML EXPLORATION, LLC 120648
FRAZIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154128 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15240 PERF.13032 - 15230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	#	1819	-0-	-816	-0-	1819	2			N	-0-					30
02	2029	R	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					30
03	2139	#	1895	-0-	-244	-0-	1895	2			N	-0-					30
04	2070	#	1392	-0-	-678	-0-	1392	2			N	-0-					30
05	2501	R	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					30
06	2160	#	2082	-0-	-78	-0-	2082	2			N	-0-					30
07	2232	#	2013	-0-	-219	-0-	2013	2			N	-0-					30
08	2511	#	2010	-0-	-501	-0-	2010	2			N	-0-					30
09	2430	#	2031	-0-	-399	-0-	2031	2			N	-0-					30
10	2511	#	1945	-0-	-566	-0-	1945	2			N	-0-					30
11	2070	#	1655	-0-	-415	-0-	1655	2			N	-0-					30
12	2108	#	1396	-0-	-712	-0-	1396	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 22,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUQUA (AUSTIN CHALK) //CONT.// 33328 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. 220889
FUQUA, L. R. ET VIR WELL #: 1 RRCID -> 103285 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12730 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GSF-LANDFILL GAS 33558 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
GSF ENERGY, L.L.C. 337085
MCCARTY ROAD LANDFILL WELL #: 1 RRCID -> 118285 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE			C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2	N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-					-0-
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2	N	-0-					-0-
11	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2	N	-0-					-0-
12	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVESTON 220-L (5790) 33839 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC 250967
GALVESTON 215 WELL #: 1 RRCID -> 208232 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8170 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31246		31246	-0-	-0-	-0-	7587	2	1780	3	N	19890	20651	1			724
							21879	9									
02	32199		32199	-0-	-0-	-0-	8953	2	1352	3	N	19904	19903	1			725
							21894	9									
03	31557		31557	-0-	-0-	-0-	6952	2	2430	3	N	20159	19947	1			937
							22175	9									
04	29717		29717	-0-	-0-	-0-	6309	2	2479	3	N	19026	18837	1			1126
							20929	9									
05	28427		28427	-0-	-0-	-0-	6256	2	2114	3	N	18234	18376	1			984
							20057	9									
06	26663		26663	-0-	-0-	-0-	6208	2	1760	3	N	16995	17396	1			583
							18695	9									
07	27034		27034	-0-	-0-	-0-	6277	2	1749	3	N	17280	17164	1			699
							19008	9									
08	24271		24271	-0-	-0-	-0-	6572	2	828	3	N	15337	15387	1			649
							16871	9									
09	21837		21837	-0-	-0-	-0-	5475	2	925	3	N	14034	13906	1			777
							15437	9									
10	20016		20016	-0-	-0-	-0-	4938	2	797	3	N	12983	13568	1			192
							14281	9									
11	23346		23346	-0-	-0-	-0-	4897	2	1456	3	N	15448	14886	1			754
							16993	9									
*12	22845		22845	-0-	-0-	-0-	3859	2	2169	3	N	15288	15254	1			788
							16817	9									

TOTAL GAS PROD: 319,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 204,578

GALVESTON 307-L (7000 SAND) 33840 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK POOL ENERGY, LP 072712
S.T. 307-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 255491 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 9440 - 9468

01	2542	#	1701	-0-	-841	-0-	1701	2			Y	-0-					137
02	2296	#	-0-	-0-	-2296	-0-					Y	-0-					137
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					137
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 1,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVESTON 307-L (LOWER CRIS 54) 33840 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BLACK POOL ENERGY, LP 072712
S.T. 307-L N/2 NW/4 WELL #: 1 RRCID -> 255489 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7877 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34937	R	34937	-0-	-0-	-0-	34686	2	251	9	Y	228	133	0			96
02	32620		27743	-0-	-4877	-0-	27621	2	122	9	Y	111	93	0			114
03	36239	#	32141	-0-	-4098	-0-	32020	2	121	9	Y	110	141	0			83
04	35070	#	28019	-0-	-7051	-0-	27903	2	116	9	Y	105	89	0			99
05	34937	#	27239	-0-	-7698	-0-	27121	2	118	9	Y	107	93	0			113
06	33810	#	25007	-0-	-8803	-0-	24900	2	107	9	Y	97	80	0			130
07	34596	#	22781	-0-	-11815	-0-	22664	2	117	9	Y	106	91	0			145
08	34596	#	20629	-0-	-13967	-0-	20554	2	75	9	Y	68	54	0			159
09	25290		21095	-0-	-4195	-0-	21016	2	79	9	Y	72					231
10	26133		21163	-0-	-4970	-0-	21084	2	79	9	Y	72					303
11	25020	#	17406	-0-	-7614	-0-	17292	2	114	9	Y	104					407
12	22785	#	20123	-0-	-2662	-0-	20001	2	122	9	Y	111					518

TOTAL GAS PROD: 298,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,291

GALVESTON 307-L (UPPER CRIS 54) 33840 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BLACK POOL ENERGY, LP 072712
S.T. 307-L N/2 SW/4 WELL #: 2 RRCID -> 255492 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7919 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15400		15400	-0-	-0-	-0-	15305	2	95	9	Y	86	50	0			91
02	15289		9998	-0-	-5291	-0-	9987	2	11	9	Y	10	8	0			93
03	43169		40102	-0-	-3067	-0-	40043	2	59	9	Y	54	69	0			78
04	47474		47474	-0-	-0-	-0-	47409	2	65	9	Y	59	50	0			87
05	42648		42648	-0-	-0-	-0-	42592	2	56	9	Y	51	44	0			94
06	30246		30246	-0-	-0-	-0-	30204	2	42	9	Y	38	32	0			100
07	27520		27520	-0-	-0-	-0-	27491	2	29	9	Y	26	23	0			103
08	20130		20130	-0-	-0-	-0-	20101	2	29	9	Y	26	21	0			108
09	29190		19829	-0-	-9361	-0-	19799	2	30	9	Y	27					135
10	30163		18677	-0-	-11486	-0-	18656	2	21	9	Y	19					154
11	29190		14015	-0-	-15175	-0-	13987	2	28	9	Y	25					179
12	27528	#	12067	-0-	-15461	-0-	12044	2	23	9	Y	21					200

TOTAL GAS PROD: 298,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

GALVESTON 310-L (MIOCENE) 33841 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P. 346982
S. T. 310-L N/2 NE/4 WELL #: 3 RRCID -> 229086 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7856 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99469		99277	-0-	-192	-0-	37 320	1 9	98920	2	Y	291					359
02	135598		135598	-0-	-0-	-0-	84	1	135514	2	Y	-0-					359
03	155749		155749	-0-	-0-	-0-	93	1	155656	2	Y	-0-					359
04	131861		131861	-0-	-0-	-0-	90	1	131771	2	Y	-0-					359
05	130944		119103	-0-	-11841	-0-	93	1	119010	2	Y	-0-					359
06	126720		97804	-0-	-28916	-0-	90	1	97714	2	Y	-0-	272	0			87
07	130944		90372	-0-	-40572	-0-	93	1	90279	2	Y	-0-	64	0			23
08	130944		70149	-0-	-60795	-0-	490	1	69659	2	Y	-0-	2	0			21
09	103590		70816	-0-	-32774	-0-	1437	1	69379	2	Y	-0-					21
10	107043		60024	-0-	-47019	-0-	989	1	59035	2	Y	-0-					21
11	97800	#	51343	-0-	-46457	-0-	1590	1	49753	2	Y	-0-					21
12	90365	#	41171	-0-	-49194	-0-	1540	1	39631	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,123,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

GARDEN VILLAS (YEGUA) 34003 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
GARDEN VILLAS WELL #: 1 RRCID -> 265023 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 15968 PERF. 15368 - 16744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13020	#	10178	-0-	-2842	-0-	273 826	1 9	9079	2	N	751	779	1			361
02	11760	#	8649	-0-	-3111	-0-	170 685	1 9	7794	2	N	623	582	1			402
03	12679	#	10475	-0-	-2204	-0-	310 903	1 9	9262	2	N	821	775	1			448
04	11340	#	9435	-0-	-1905	-0-	300 583	1 9	8552	2	N	530	387	1			591
05	11408	#	9328	-0-	-2080	-0-	310 630	1 9	8388	2	N	573	582	1			582
06	10140	#	8794	-0-	-1346	-0-	300 529	1 9	7965	2	N	481	574	1	1	8	488
07	10478	#	9053	-0-	-1425	-0-	310 642	1 9	8101	2	N	584	768	1			304
08	10478	#	8312	-0-	-2166	-0-	301 550	1 9	7461	2	N	500	577	1			227
09	8700		5158	-0-	-3542	-0-	189 556	1 9	4413	2	N	505	386	1			346
10	8990		35	-0-	-8955	-0-	1 24	1 9	10	2	N	22	191	1			177
11	8700		2000	-0-	-6700	-0-	87 162	1 9	1751	2	N	147					324
12	8990		6029	-0-	-2961	-0-	279 388	1 9	5362	2	N	353	391	1			286

TOTAL GAS PROD: 87,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,890

GARWOOD (MIOCENE 1300) 34090 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
KALLINA, CARLTON J. 450347
KALLINA, C. J. WELL #: 1 C RRCID -> 061791 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1299 - 1308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARWOOD (MIOCENE 2100) 34090 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
KALLINA, CARLTON J. 450347
KALLINA, C. J. WELL #: 1 T RRCID -> 061516 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2098 - 2104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	119	-0-	119	119	119	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	158	-0-	158	277	158	1			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	177	-0-	177	454	177	1			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	146	-0-	146	600	146	1			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	42	-0-	42	642	42	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	41	-0-	41	683	41	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARWOOD (MIOCENE 2350) 34090 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
DOWELL, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 170929 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 2330 - 2332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	155	1	1281	2	N	-0-					-0-
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	135	1	949	2	N	-0-					-0-
03	1085 N	193	-0-	-892	-0-	150	1	43	2	N	-0-					-0-
04	1380 N	110	-0-	-1270	-0-	110	1			N	-0-					-0-
05	1209 N	708	-0-	-501	-0-	145	1	563	2	N	-0-					-0-
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	100	1	578	2	N	-0-					-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	105	1	314	2	N	-0-					-0-
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	140	1	647	2	N	-0-					-0-
09	690 N	650	-0-	-40	-0-	140	1	510	2	N	-0-					-0-
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	155	1	319	2	N	-0-					-0-
11	750 N	308	-0-	-442	-0-	145	1	163	2	N	-0-					-0-
12	682 N	466	-0-	-216	-0-	145	1	321	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARWOOD (WILCOX 8500) 34090 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
RAU, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 087146 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8624 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	#	1630	-0-	-13	-0-	227	1	1403	2	N	-0-					168
02	1484	#	1410	-0-	-74	-0-	187	1	1223	2	N	-0-					168
03	1643	#	1503	-0-	-140	-0-	180	1	1322	2	N	1	157	1			12
							1	9									
04	1590	#	439	-0-	-1151	-0-	66	1	373	2	N	-0-					12
05	1806	R	1806	-0-	-0-	-0-	200	1	1605	2	N	1					13
							1	9									
06	1628	R	1628	-0-	-0-	-0-	188	1	1438	2	N	2					15
							2	9									
07	1550	#	1478	-0-	-72	-0-	47	1	1416	2	N	14					29
							15	9									
08	1798	#	889	-0-	-909	-0-	34	1	854	2	N	1					30
							1	9									
09	1740	#	1270	-0-	-470	-0-	43	1	1217	2	N	9					39
							10	9									
10	1798	#	1446	-0-	-352	-0-	47	1	1393	2	N	5					44
							6	9									
11	1620	#	1235	-0-	-385	-0-	46	1	1186	2	N	3					47
							3	9									
*12	1488	#	1160	-0-	-328	-0-	45	1	1108	2	N	6					53
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 15,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

GARWOOD (WILCOX 8600) 34090 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
COCHRAN, JOE WELL #: 1 RRCID -> 187127 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8584 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	253	1	265	2	N	3					97
							3	9									
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	253	1	354	2	N	101					198
							111	9									
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	253	1	351	2	N	57	165	1			90
							63	9									
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	178	1	268	2	N	55					145
							61	9									
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	165	1	234	2	N	-0-					145
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	253	1	340	2	N	4					149
							4	9									
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	253	1	343	2	N	-0-					149
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	253	1	343	2	N	-0-					149
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	253	1	341	2	N	8	151	1			6
							9	9									
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	253	1	354	2	N	-0-					6
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	253	1	341	2	N	-0-					6
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	253	1	277	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 6,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

GARWOOD, EAST (3900) 34091 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LEHRER SEC. 4 WELL #: 1 RRCID -> 190587 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3943 - 3945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARWOOD, NORTH (MIOCENE 2200) 34092 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
DOWELL, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 200370 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARWOOD, NORTH (2100) 34092 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
BASS, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 205217 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 2479 PERF. 2084 - 2092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837 X	552	-0-	-285	-0-	92	1	460	2	N	-0-					-0-
02	784 X	447	-0-	-337	-0-	84	1	363	2	N	-0-					-0-
03	868 X	489	-0-	-379	-0-	93	1	396	2	N	-0-					-0-
04	840 X	466	-0-	-374	-0-	90	1	376	2	N	-0-					-0-
05	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	540 X	170	-0-	-370	-0-	63	1	107	2	N	-0-					-0-
07	649 X	649	-0-	-0-	-0-	77	1	572	2	N	-0-					-0-
08	496 X	216	-0-	-280	-0-	77	1	139	2	N	-0-					-0-
09	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARWOOD, NORTH (3590) 34092 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
LOWE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170879 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 3611 - 3616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARWOOD, S.E. (F-3400) 34096 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
GARRISON LTD. 295861
STAFF WELL #: 1 RRCID -> 248269 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3342 - 3343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX) 34097 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GARRETT, W. D. GU WELL #: 2 RRCID -> 229903 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 17093 PERF. 15316 - 15334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1311 R	1311	-0-	-0-	-0-	132	1	1179	2	N	-0-					-0-
02	1680 #	781	-0-	-899	-0-	98	1	683	2	N	-0-					-0-
03	1426 #	1060	-0-	-366	-0-	119	1	941	2	N	-0-					-0-
04	1380 #	1130	-0-	-250	-0-	123	1	1007	2	N	-0-					-0-
05	1302 #	1010	-0-	-292	-0-	126	1	884	2	N	-0-					-0-
06	1440 R	1440	-0-	-0-	-0-	161	1	1279	2	N	-0-					-0-
07	1178 #	1057	-0-	-121	-0-	164	1	893	2	N	-0-					-0-
08	1178 #	673	-0-	-505	-0-	202	1	471	2	N	-0-					-0-
09	1440 #	856	-0-	-584	-0-	248	1	608	2	N	-0-					-0-
10	1488 #	1274	-0-	-214	-0-	239	1	1035	2	N	-0-					-0-
11	1440 #	1214	-0-	-226	-0-	229	1	985	2	N	-0-					-0-
*12	1246 R	1246	-0-	-0-	-0-	255	1	991	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX) //CONT.// 34097 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
US PETRO LP 879302
REP PINTAIL FLATS WELL #: 1 RRCID -> 212236 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 16205 PERF.15135 - 15145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1697	-0-	1697	1697	1688	2	9	9	N	8					8
09	14B2	EXT	31721	-0-	31721	33418	31233	2	488	9	N	444	364	1			88
10	14B2	EXT	39222	-0-	39222	72640	38703	2	519	9	N	472	372	1			188
11	14B2	EXT	34825	-0-	34825	107465	34418	2	407	9	N	370	375	1			183
12	14B2	EXT	25487	-0-	25487	132952	25236	2	251	9	N	228	354	1			57

TOTAL GAS PROD: 132,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,522

GARWOOD, SW (MIDDLE WILCOX) 34097 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
ROCK ENERGY RESOURCES, INC. 722819
KALLINA WELL #: 4601 RRCID -> 234171 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 16230 PERF.12135 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARWOOD, SW (UPPER WILCOX) 34097 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175621 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10090 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARWOOD, SW (UPPER WILCOX) //CONT.// 34097 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
ROCK ENERGY RESOURCES, INC. 722819
PINTAIL WELL #: 1 RRCID -> 205360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARWOOD, W. (MCVAY) 34098 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MONITOR O&G, L.L.C. 576645
LEHRER-DAVIES GU WELL #: 1 RRCID -> 193495 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10653 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*12	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEBHART (6640 SAND) 34302 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
GALE ENTERPRISES, INC. 293076
BEAN WELL #: 1 RRCID -> 115396 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6639 - 6643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK A) 34733 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BURLESON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MR. BOB WELL #: 1 RRCID -> 107537 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11038 - 11223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCS OIL & GAS CORPORATION 902624
GRAVES, ANADEL WELL #: 1 RRCID -> 108557 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11061 - 11223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (BUDA) 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC 014471
HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 262163 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11655 PERF.11254 - 15140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114 #	7687	-0-	-1427	-0-	7571	2	116	9	N	105	182	1			33
02	7840 #	6359	-0-	-1481	-0-	6308	2	51	9	N	46					79
03	9331 #	8064	-0-	-1267	-0-	7896	2	168	9	N	153	185	1			47
04	9030 #	5496	-0-	-3534	-0-	5424	2	72	9	N	65					112
05	9331 #	7867	-0-	-1464	-0-	7731	2	136	9	N	124	187	1			49
06	8121 R	8121	-0-	-0-	-0-	8024	2	97	9	N	88					137
07	7960 R	7960	-0-	-0-	-0-	7894	2	66	9	N	60	172	1			25
08	5095 R	5095	-0-	-0-	-0-	5043	2	52	9	N	47					72
09	2893 R	2893	-0-	-0-	-0-	2713	2	180	9	N	164	189	1			47
10	1279 R	1279	-0-	-0-	-0-	1238	2	41	9	N	37					84
11	8130 #	1808	-0-	-6322	-0-	1768	2	40	9	N	36					120
12	7967 #	968	-0-	-6999	-0-	955	2	13	9	N	12					132

TOTAL GAS PROD: 63,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 937

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC //CONT.// 014471
HOWARD WELL #: 2H RRCID -> 262672 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11381 - 18217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18476	#	12701	-0-	-5775	-0-	12357	2	344	9	N	313	377	1			167
02	14784	#	10214	-0-	-4570	-0-	9970	2	244	9	N	222	192	1			197
03	16368	#	10614	-0-	-5754	-0-	10453	2	161	9	N	146	189	1			154
04	14850	#	7611	-0-	-7239	-0-	7445	2	166	9	N	151	191	1			114
05	14198	#	13307	-0-	-891	-0-	13017	2	290	9	N	264	182	1			196
06	12300	#	11557	-0-	-743	-0-	11293	2	264	9	N	240	185	1			251
07	11315	#	9363	-0-	-1952	-0-	9207	2	156	9	N	142	177	1			216
08	13299	#	5648	-0-	-7651	-0-	5532	2	116	9	N	105	172	1			149
09	12870	#	1694	-0-	-11176	-0-	1620	2	74	9	N	67					216
10	13299	#	27	-0-	-13272	-0-	27	2			N	-0-					216
11	11550	#	252	-0-	-11298	-0-	249	2	3	9	N	3					219
12	9362	#	312	-0-	-9050	-0-	249	2	63	9	N	57	187	1			89

TOTAL GAS PROD: 83,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,710

APACHE CORPORATION 027200
BALKE, I. WELL #: 1 RRCID -> 242994 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10350 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
02	28	#	15	-0-	-13	-0-	2	1	13	2	N	-0-					2
03	62	#	17	-0-	-45	-0-	5	1	12	2	N	-0-					2
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	2	1			-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
07	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	45	R	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
09	47	R	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	N	-0-					-0-
10	16	R	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	2	N	-0-					-0-
11	30	#	15	-0-	-15	-0-	6	1	9	2	N	-0-					-0-
12	62	#	7	-0-	-55	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALBOSCO WELL #: E 1 RRCID -> 247094 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 15325 PERF.11800 - 15325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1983	R	1983	-0-	-0-	-0-	1950	2	33	9	N	30					122
02	1652	#	843	-0-	-809	-0-	823	2	20	9	N	18					140
03	1798	#	1500	-0-	-298	-0-	1474	2	26	9	N	24					164
04	1920	#	1449	-0-	-471	-0-	1402	2	47	9	N	43					207
05	1984	#	1365	-0-	-619	-0-	1343	2	22	9	N	20					227
06	1920	#	343	-0-	-1577	-0-	341	2	2	9	N	2	164	1			65
07	1488	#	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					65
08	2146	R	2146	-0-	-0-	-0-	2122	2	24	9	N	22					87
09	2397	R	2397	-0-	-0-	-0-	2358	2	39	9	N	35					122
10	1364	#	918	-0-	-446	-0-	904	2	14	9	N	13					135
11	2070	#	1359	-0-	-711	-0-	1340	2	19	9	N	17					152
12	2139	#	987	-0-	-1152	-0-	970	2	17	9	N	15					167

TOTAL GAS PROD: 15,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BUTAUD E WELL #: 1 RRCID -> 251250 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11798 - 17300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	R	10416	-0-	-0-	-0-	10314	2	102	9	N	93	180	1			92
02	9380	#	4583	-0-	-4797	-0-	4514	2	69	9	N	63					155
03	10385	#	5703	-0-	-4682	-0-	5651	2	52	9	N	47					202
04	10080	#	6519	-0-	-3561	-0-	6446	2	73	9	N	66	179	1			89
05	10416	#	5159	-0-	-5257	-0-	5086	2	73	9	N	66					155
06	10080	#	5012	-0-	-5068	-0-	4958	2	54	9	N	49					204
07	6944	R	6944	-0-	-0-	-0-	6889	2	55	9	N	50	173	1			81
08	6727	#	5572	-0-	-1155	-0-	5522	2	50	9	N	45					126
09	7972	R	7972	-0-	-0-	-0-	7903	2	69	9	N	63					189
10	8477	R	8477	-0-	-0-	-0-	8409	2	68	9	N	62	181	1			70
11	7930	R	7930	-0-	-0-	-0-	7856	2	74	9	N	67					137
12	8246	#	7537	-0-	-709	-0-	7458	2	79	9	N	72					209

TOTAL GAS PROD: 81,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 743

WELLS E WELL #: 1H RRCID -> 253389 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12559 PERF.12318 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17763	#	14828	-0-	-2935	-0-	14677	2	151	9	N	137					234
02	16044	#	12642	-0-	-3402	-0-	12498	2	144	9	N	131	181	1			184
03	15903	#	9175	-0-	-6728	-0-	9075	2	100	9	N	91	184	1			91
04	15390	#	3260	-0-	-12130	-0-	3260	2			N	-0-					91
05	22451	R	22451	-0-	-0-	-0-	22268	2	183	9	N	166					257
06	15338	R	15338	-0-	-0-	-0-	15236	2	102	9	N	93	179	1			171
07	14012	#	9202	-0-	-4810	-0-	9108	2	94	9	N	85	178	1			78
08	16089	#	83	-0-	-16006	-0-	75	2	8	9	N	7					85
09	25841	R	25841	-0-	-0-	-0-	25688	2	153	9	N	139					224
10	16409	R	16409	-0-	-0-	-0-	16336	2	73	9	N	66	176	1			114
11	15330	#	14034	-0-	-1296	-0-	13895	2	139	9	N	126					240
12	16089	#	14023	-0-	-2066	-0-	13887	2	136	9	N	124	180	1			184

TOTAL GAS PROD: 157,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,165

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PATTERSON-CLARK UNIT WELL #: 1DL RRCID -> 186375 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 14207 PERF.10776 - 15242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	#	774	-0-	-187	-0-	753	2	21	9	N	19					214
02	868	#	723	-0-	-145	-0-	723	2			N	-0-					214
03	961	#	867	-0-	-94	-0-	836	2	31	9	N	28					242
04	840	#	704	-0-	-136	-0-	702	2	2	9	N	2					244
05	868	#	821	-0-	-47	-0-	817	2	4	9	N	4					248
06	840	#	744	-0-	-96	-0-	744	2			N	-0-					248
07	868	#	803	-0-	-65	-0-	803	2			N	-0-					248
08	868	#	767	-0-	-101	-0-	758	2	9	9	N	8					256
09	840	#	809	-0-	-31	-0-	803	2	6	9	N	5					261
10	868	#	489	-0-	-379	-0-	487	2	2	9	N	2					263
11	890	R	890	-0-	-0-	-0-	862	2	28	9	N	25					288
12	837	#	660	-0-	-177	-0-	652	2	8	9	N	7					295

TOTAL GAS PROD: 9,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANNON-CHANCE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 187097 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 14584 PERF.10514 - 17024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	#	1547	-0-	-406	-0-	1503	2	44	9	N	40					215
02	1764	#	1354	-0-	-410	-0-	1304	2	50	9	N	45	194	1			66
03	1922	#	1554	-0-	-368	-0-	1513	2	41	9	N	37					103
04	1860	#	1509	-0-	-351	-0-	1468	2	41	9	N	37					140
05	1798	#	1734	-0-	-64	-0-	1694	2	40	9	N	36					176
06	1733	R	1733	-0-	-0-	-0-	1700	2	33	9	N	30					206
07	1550	#	1333	-0-	-217	-0-	1289	2	44	9	N	40	183	1			63
08	1550	#	1453	-0-	-97	-0-	1417	2	36	9	N	33					96
09	2078	R	2078	-0-	-0-	-0-	2035	2	43	9	N	39					135
10	1798	#	1387	-0-	-411	-0-	1353	2	34	9	N	31					166
11	1740	#	1416	-0-	-324	-0-	1358	2	58	9	N	53					219
12	1798	#	1299	-0-	-499	-0-	1247	2	52	9	N	47	201	1			65

TOTAL GAS PROD: 18,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

HULLABALOO WELL #: 1RE RRCID -> 190267 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF. 9667 - 12735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	#	1812	-0-	-48	-0-	372	1	1353	2	N	79					220
							87	9									
02	1736	#	1635	-0-	-101	-0-	360	1	1207	2	N	62	193	1			89
							68	9									
03	1922	#	1640	-0-	-282	-0-	399	1	1182	2	N	54					143
							59	9									
04	1860	#	1692	-0-	-168	-0-	360	1	1265	2	N	61					204
							67	9									
05	1801	R	1801	-0-	-0-	-0-	372	1	1351	2	N	71	184	1			91
							78	9									
06	1740	#	1708	-0-	-32	-0-	348	1	1302	2	N	53					144
							58	9									
07	1798	#	1789	-0-	-9	-0-	372	1	1345	2	N	65					209
							72	9									
08	1736	#	1575	-0-	-161	-0-	360	1	1173	2	N	38	179	1			68
							42	9									
09	1740	#	1670	-0-	-70	-0-	348	1	1259	2	N	57					125
							63	9									
10	1798	#	1656	-0-	-142	-0-	360	1	1230	2	N	60					185
							66	9									
11	1740	#	1552	-0-	-188	-0-	348	1	1142	2	N	56					241
							62	9									
12	1798	#	1597	-0-	-201	-0-	360	1	1165	2	N	65	199	1			107
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 20,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 721

DODD WELL #: 1H RRCID -> 262773 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10636 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64263	#	50420	-0-	-13843	-0-	49963	2	457	9	N	415	183	1			422
02	58044	#	39557	-0-	-18487	-0-	39258	2	299	9	N	272	362	1			332
03	64263	#	53510	-0-	-10753	-0-	53264	2	246	9	N	224	366	1			190
04	55170	#	52448	-0-	-2722	-0-	52011	2	437	9	N	397	186	1			401
05	50406	#	25970	-0-	-24436	-0-	25913	2	57	9	N	52	180	1			273
06	51780	#	39509	-0-	-12271	-0-	38970	2	539	9	N	490	360	1			403
07	53506	#	41041	-0-	-12465	-0-	40615	2	426	9	N	387	534	1			256
08	54188	#	40328	-0-	-13860	-0-	39703	2	625	9	N	568	361	1			463
09	52440	#	40294	-0-	-12146	-0-	40049	2	245	9	N	223	345	1			341
10	41165	R	41165	-0-	-0-	-0-	40813	2	352	9	N	320	388	1			273
11	39720	#	38112	-0-	-1608	-0-	37763	2	349	9	N	317	395	1			195
12	41633	#	34212	-0-	-7421	-0-	33951	2	261	9	N	237	204	1			228

TOTAL GAS PROD: 496,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,902

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS
R&R RESOURCES CORPORATION 687351
WALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 232226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11434 PERF. 9900 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	137	-0-	-328	-0-	137	3			N	-0-					150
02	112	#	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					150
03	124	#	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					150
04	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					150
05	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					150
06	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					150
07	465	#	171	-0-	-294	-0-	171	2			N	-0-					150
08	465	#	145	-0-	-320	-0-	145	2			N	-0-					150
09	450	#	142	-0-	-308	-0-	142	2			N	-0-					150
10	310	#	135	-0-	-175	-0-	135	2			N	-0-					150
11	240	#	90	-0-	-150	-0-	90	2			N	-0-					150
12	186	#	61	-0-	-125	-0-	61	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 2,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
PORTER, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 219043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12127 PERF. 9085 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348	R	348	-0-	-0-	-0-	242	3	106	9	N	96					253
02	128	R	128	-0-	-0-	-0-	95	3	33	9	N	30	176	1			107
03	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					107
04	330	#	14	-0-	-316	-0-	13	3	1	9	N	1					108
05	341	#	22	-0-	-319	-0-	22	3			N	-0-					108
06	330	#	16	-0-	-314	-0-	16	3			N	-0-					108
07	155	#	13	-0-	-142	-0-	12	3	1	9	N	1	1	8			108
08	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					108
09	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					108
10	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					108
11	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					108
12	13	#	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 644 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

GIDDINGS (EAGLEFORD) 34733 610 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION 027200
BOULDEN, F. WELL #: 1 RRCID -> 242983 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9940 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	86	2	33	9	N	30					149
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	120	2	19	9	N	17					166
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	N	1					167
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	251	2	11	9	N	10					177
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	223	2	10	9	N	9					186
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	215	2	7	9	N	6					192
07	279	N	226	-0-	-53	-0-	225	2	1	9	N	1	169	1			24
08	248	N	193	-0-	-55	-0-	189	2	4	9	N	4					28
09	210	N	158	-0-	-52	-0-	149	2	9	9	N	8					36
10	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-					36
11	180	N	48	-0-	-132	-0-	48	2			N	-0-					36
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	187	2	14	9	N	13					49

TOTAL GAS PROD: 2,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

GIDDINGS (EAGLEFORD) //CONT.// 34733 610 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BURLESON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
DODD WELL #: 1H RRCID -> 264827 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10616 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
FORESTAR PETROLEUM CORPORATION 276105
PHILIPS, VASTINE WELL #: 1 RRCID -> 101641 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11630 - 11689

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2009	-0-	-1091	7218	1968	3	41	9	N	37					115
02	2800	N	2217	-0-	-583	6635	2176	3	41	9	N	37					152
03	3100	N	2281	-0-	-819	5816	2237	3	44	9	N	40					192
04	3000	N	2331	-0-	-669	5147	2299	3	32	9	N	29	186	1			35
05	3100	N	2134	-0-	-966	4181	2101	3	33	9	N	30					65
06	3000	N	2070	-0-	-930	3251	2038	3	32	9	N	29					94
07	3100	N	1428	-0-	-1672	1579	1406	3	22	9	N	20					114
08	3026	N	1447	-0-	-1579	-0-	1430	3	17	9	N	15					129
09	2070	N	1959	-0-	-111	-0-	1930	3	29	9	N	26					155
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1595	3	24	9	N	22					177
*11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1688	3	35	9	N	32					209
12	2015	N	1971	-0-	-44	-0-	1935	3	36	9	N	33	187	1			55

TOTAL GAS PROD: 23,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

PHILLIPS-RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103768 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11372 - 11416

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1005	3	14	9	N	13					174
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	896	3	15	9	N	14					188
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	998	3	12	9	N	11					199
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	885	3	10	9	N	9					208
05	1023	N	972	-0-	-51	-0-	957	3	15	9	N	14	190	1			32
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1004	3	10	9	N	9					41
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1087	3	12	9	N	11					52
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1036	3	10	9	N	9					61
09	1020	N	921	-0-	-99	-0-	913	3	8	9	N	7					68
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	986	3	15	9	N	14					82
*11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1026	3	10	9	N	9					91
12	961	N	678	-0-	-283	-0-	664	3	14	9	N	13					104

TOTAL GAS PROD: 11,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
VIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096772 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11158 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTHERHILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11382 - 11556

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	763	-0-	-1066	-0-	763	2			N	-0-					139
02	1624	N	495	-0-	-1129	-0-	495	2			N	-0-					139
03	1023	N	439	-0-	-584	-0-	439	2			N	-0-					139
04	750	N	485	-0-	-265	-0-	485	2			N	-0-					139
05	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	2			N	-0-					139
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	958	2	42	9	N	38					177
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2207	2	44	9	N	40	182	1			35
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1787	2	43	9	N	39					74
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1337	2	29	9	N	26					100
10	2263	N	1981	-0-	-282	-0-	1936	2	45	9	N	41					141
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1793	2	39	9	N	35					176
*12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1781	2	43	9	N	39	180	1			35

TOTAL GAS PROD: 14,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

FRANCIS WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4035	-0-	935	935	3963	2	72	9	N	65					285
02	2800	N	3590	-0-	790	1725	3551	2	39	9	N	35					320
03	3100	N	2641	-0-	-459	1266	2616	2	25	9	N	23					343
04	4464	X	3198	-0-	-1266	-0-	3165	2	33	9	N	30	182	1			191
05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4260	2	44	9	N	40					231
06	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3896	2	17	9	N	15					246
07	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4521	2	37	9	N	34					280
08	2790	X	2463	-0-	-327	-0-	2441	2	22	9	N	20					300
09	2700	X	50	-0-	-2650	-0-	50	2			N	-0-					300
10	2790	X	25	-0-	-2765	-0-	25	2			N	-0-					300
11	2700	X	17	-0-	-2683	-0-	17	2			N	-0-					300
12	2790	X	22	-0-	-2768	-0-	22	2			N	-0-					300

TOTAL GAS PROD: 28,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
SIDONIA WELL #: 1 RRCID -> 119122 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11101 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					52
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					52
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					52
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					52
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					52
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					52
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					52
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					52
09	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	2			N	-0-					52
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	13	2	13	9	N	12					64
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	16	2	3	9	N	3					67
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 402 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LEEXUS OIL LLC 495350
DUSEK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097059 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11440 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	14	2	N	2					86
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	52	2	N	2					88
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
APPELT WELL #: 5 RRCID -> 095202 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11875 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3427	2	70	9	N	64					132
02	3136	X	2816	-0-	-320	-0-	2744	2	72	9	N	65					197
03	3441	X	3099	-0-	-342	-0-	3032	2	67	9	N	61	184	1			74
04	3330	X	1628	-0-	-1702	-0-	1593	2	35	9	N	32					106
05	3441	X	3118	-0-	-323	-0-	3062	2	56	9	N	51					157
06	3330	X	3296	-0-	-34	-0-	3234	2	62	9	N	56					213
07	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3394	2	63	9	N	57	186	1			84
08	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3335	2	59	9	N	54					138
09	DLQ G-10		3230	-0-	3230	3230	3167	2	63	9	N	57					195
10	DLQ G-10		3412	-0-	3412	6642	3340	2	72	9	N	65	187	1			73
11	DLQ G-10		3321	-0-	3321	9963	3260	2	61	9	N	55					128
12	DLQ G-10		3365	-0-	3365	13328	3280	2	85	9	N	77					205

TOTAL GAS PROD: 37,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
APPELT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 097967 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11757 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3360	-0-	-329	-0-	3293	2	67	9	N	61					190
02	3332	X	3103	-0-	-229	-0-	3034	2	69	9	N	63	174	1			79
03	3658	X	3555	-0-	-103	-0-	3500	2	55	9	N	50					129
04	3510	X	2112	-0-	-1398	-0-	2073	2	39	9	N	35					164
05	3596	X	3287	-0-	-309	-0-	3219	2	68	9	N	62					226
06	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3454	2	48	9	N	44	180	1			90
07	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3553	2	57	9	N	52					142
08	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3516	2	57	9	N	52					194
09	DLQ G-10		3451	-0-	3451	3451	3396	2	55	9	N	50					244
10	DLQ G-10		3531	-0-	3531	6982	3488	2	43	9	N	39	186	1			97
11	DLQ G-10		3373	-0-	3373	10355	3318	2	55	9	N	50					147
12	DLQ G-10		3208	-0-	3208	13563	3145	2	63	9	N	57					204

TOTAL GAS PROD: 39,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 615

TAYLOR ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100219 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11076 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3320	2	14	9	N	13	1	1			183
02	2800	X	2566	-0-	-234	-0-	2558	2	8	9	N	7					190
03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3266	2	7	9	N	6					196
04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3547	2	13	9	N	12					208
05	3100	X	1270	-0-	-1830	-0-	1261	2	9	9	N	8					216
06	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4614	2	18	9	N	16	1	1			231
07	3100	X	2628	-0-	-472	-0-	2628	2			N	-0-	179	1			52
08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4226	2	96	9	N	87					139
09	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					139
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					139
11	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3833	2	20	9	N	18					157
*12	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5094	2	24	9	N	22					179

TOTAL GAS PROD: 41,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

HERNANDEZ WELL #: 1 RRCID -> 101637 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12178 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2835	-0-	-17	-0-	2781	2	54	9	N	49					78
02	2548	X	2487	-0-	-61	-0-	2395	2	92	9	N	84					162
03	2821	X	2754	-0-	-67	-0-	2696	2	58	9	N	53					215
04	2730	X	2637	-0-	-93	-0-	2581	2	56	9	N	51					266
05	2821	X	2696	-0-	-125	-0-	2661	2	35	9	N	32	181	1			117
06	2730	X	2503	-0-	-227	-0-	2453	2	50	9	N	45					162
07	2759	X	2611	-0-	-148	-0-	2561	2	50	9	N	45					207
08	2759	X	2545	-0-	-214	-0-	2502	2	43	9	N	39	181	1			65
09	DLQ G-10		2555	-0-	2555	2555	2527	2	28	9	N	25					90
10	DLQ G-10		2618	-0-	2618	5173	2564	2	54	9	N	49					139
11	DLQ G-10		2379	-0-	2379	7552	2326	2	53	9	N	48					187
12	DLQ G-10		2442	-0-	2442	9994	2395	2	47	9	N	43					230

TOTAL GAS PROD: 31,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
DANIEL, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 101906 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 12377 PERF.11868 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	896	-0-	-716	-0-	845	2	51	9	N	46					159
02	1596	N	1138	-0-	-458	-0-	1088	2	50	9	N	45					204
03	2015	N	1883	-0-	-132	-0-	1813	2	70	9	N	64					268
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1144	2	41	9	N	37	192	1			113
05	1271	N	200	-0-	-1071	-0-	192	2	8	9	N	7					120
06	1830	N	1043	-0-	-787	-0-	1010	2	33	9	N	30					150
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1275	2	42	9	N	38					188
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1166	2	31	9	N	28					216
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1027	2	40	9	N	36					252
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1435	2	54	9	N	49	192	1			109
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1358	2	37	9	N	34					143
12	1116	N	732	-0-	-384	-0-	699	2	33	9	N	30					173

TOTAL GAS PROD: 13,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

RAUCH WELL #: 1 RRCID -> 101907 COMPL. DATE 08/13/1982 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 12068

01	3410	X	3162	-0-	-248	-0-	3099	2	63	9	N	57					107
02	3024	X	2869	-0-	-155	-0-	2808	2	61	9	N	55					162
03	3255	X	3160	-0-	-95	-0-	3086	2	74	9	N	67	181	1			48
04	3090	X	3046	-0-	-44	-0-	2987	2	59	9	N	54					102
05	3162	X	3107	-0-	-55	-0-	3046	2	61	9	N	55					157
06	3060	X	2943	-0-	-117	-0-	2886	2	57	9	N	52					209
07	3162	X	3048	-0-	-114	-0-	2992	2	56	9	N	51	185	1			75
08	3162	X	3058	-0-	-104	-0-	3001	2	57	9	N	52					127
09	DLQ G-10		2890	-0-	2890	2890	2837	2	53	9	N	48					175
10	DLQ G-10		2995	-0-	2995	5885	2937	2	58	9	N	53	178	1			50
11	DLQ G-10		2829	-0-	2829	8714	2774	2	55	9	N	50					100
12	DLQ G-10		2863	-0-	2863	11577	2806	2	57	9	N	52					152

TOTAL GAS PROD: 35,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

HACKEBEIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103275 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12115 - 12202

01	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-	133	1			-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
MISS KATIE WELL #: 1 RRCID -> 103278 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11228 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					208
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					208
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					208
04	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	2			N	-0-					208
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1743	2	12	9	N	11					219
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1180	2	12	9	N	11					230
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1015	2	10	9	N	9	186	1			53
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1631	2	11	9	N	10					63
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1589	2	15	9	N	14					77
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1249	2	11	9	N	10					87
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1578	2	19	9	N	17					104
*12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1576	2	17	9	N	15					119

TOTAL GAS PROD: 16,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104189 COMPL. DATE 02/16/1983 TOTAL DEPTH 12392 PERF.12140 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4196	-0-	-175	-0-	4099	2	97	9	N	88	189	1			117
02	3948	X	3897	-0-	-51	-0-	3807	2	90	9	N	82					199
03	4309	X	4276	-0-	-33	-0-	4189	2	87	9	N	79	183	1			95
04	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4035	2	83	9	N	75					170
05	4309	X	3967	-0-	-342	-0-	3886	2	81	9	N	74					244
06	4170	X	4116	-0-	-54	-0-	4052	2	64	9	N	58	183	1			119
07	4309	X	4245	-0-	-64	-0-	4169	2	76	9	N	69					188
08	4278	X	4176	-0-	-102	-0-	4106	2	70	9	N	64	182	1			70
09	DLQ G-10		3986	-0-	3986	3986	3917	2	69	9	N	63					133
10	DLQ G-10		4091	-0-	4091	8077	4017	2	74	9	N	67					200
11	DLQ G-10		3910	-0-	3910	11987	3832	2	78	9	N	71	191	1			80
12	DLQ G-10		3981	-0-	3981	15968	3896	2	85	9	N	77					157

TOTAL GAS PROD: 48,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 867

APPELT WELL #: 1 RRCID -> 104311 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11700 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2776	-0-	-293	-0-	2724	2	52	9	N	47					209
02	2772	X	1009	-0-	-1763	-0-	997	2	12	9	N	11					220
03	3069	X	1749	-0-	-1320	-0-	1724	2	25	9	N	23					243
04	2970	X	1971	-0-	-999	-0-	1945	2	26	9	N	24	187	1			80
05	3038	X	2738	-0-	-300	-0-	2694	2	44	9	N	40					120
06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3016	2	52	9	N	47					167
07	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3009	2	53	9	N	48					215
08	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2962	2	46	9	N	42	189	1			68
09	DLQ G-10		2889	-0-	2889	2889	2838	2	51	9	N	46					114
10	DLQ G-10		2994	-0-	2994	5883	2941	2	53	9	N	48					162
11	DLQ G-10		2591	-0-	2591	8474	2552	2	39	9	N	35					197
12	DLQ G-10		2779	-0-	2779	11253	2729	2	50	9	N	45					242

TOTAL GAS PROD: 30,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
WCS OIL & GAS CORPORATION 902624
DOTSON WELL #: 1 RRCID -> 104419 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11716 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	847	2	20	9	N	18					75
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	756	2	18	9	N	16					91
03	806	N	774	-0-	-32	-0-	759	2	15	9	N	14					105
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	834	2	20	9	N	18					123
05	868	N	831	-0-	-37	-0-	821	2	10	9	N	9					132
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	749	2	10	9	N	9					141
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	865	2	20	9	N	18					159
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	869	2	17	9	N	15	147	1			27
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	894	2	8	9	N	7					34
10	899	N	885	-0-	-14	-0-	870	2	15	9	N	14					48
11	870	N	830	-0-	-40	-0-	810	2	20	9	N	18					66
*12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	834	2	109	9	N	99	3	3	82	6	80

TOTAL GAS PROD: 10,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
QUINN, JOHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101171 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 12165 PERF.12022 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORVILLE HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102869 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11910 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
YOUNG, JOHN H., INC. 948460
MUELLER, LORENZ ET AL UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100024 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11815 - 11884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3840	-0-	-190	-0-	3757	2	83	9	N	75	194	1			43
02	3640	X	3469	-0-	-171	-0-	3412	2	57	9	N	52					95
03	3813	X	2973	-0-	-840	-0-	2908	2	65	9	N	59					154
04	3690	X	2338	-0-	-1352	-0-	2307	2	31	9	N	28					182
05	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3796	2	68	9	N	62	189	1			55
06	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3697	2	61	9	N	55					110
07	3844	X	3838	-0-	-6	-0-	3770	2	68	9	N	62					172
08	3844	X	3772	-0-	-72	-0-	3702	2	70	9	N	64	191	1			45
09	3720	X	3612	-0-	-108	-0-	3551	2	61	9	N	55					100
10	3844	X	3654	-0-	-190	-0-	3589	2	65	9	N	59					159
11	3720	X	2849	-0-	-871	-0-	2849	2			N	-0-					159
12	3844	X	3651	-0-	-193	-0-	3532	2	119	9	N	108	187	1			80

TOTAL GAS PROD: 41,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 679

HIRE WELL #: 1 RRCID -> 100455 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11938 - 11976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3320	-0-	-276	-0-	3280	2	40	9	N	36					145
02	3192	X	3089	-0-	-103	-0-	3036	2	53	9	N	48					193
03	3472	X	2731	-0-	-741	-0-	2679	2	52	9	N	47	178	1			62
04	3330	X	2505	-0-	-825	-0-	2461	2	44	9	N	40					102
05	3410	X	3091	-0-	-319	-0-	3027	2	64	9	N	58					160
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3265	2	52	9	N	47					207
07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3470	2	40	9	N	36	190	1			53
08	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3434	2	73	9	N	66					119
09	3330	X	3316	-0-	-14	-0-	3249	2	67	9	N	61					180
10	3503	X	3382	-0-	-121	-0-	3330	2	52	9	N	47	184	1			43
11	3390	X	3209	-0-	-181	-0-	3139	2	70	9	N	64					107
12	3503	X	3330	-0-	-173	-0-	3242	2	88	9	N	80					187

TOTAL GAS PROD: 38,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 630

FRITSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102109 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11820 - 11882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3375	2	75	9	N	68					185
02	2996	X	2977	-0-	-19	-0-	2916	2	61	9	N	55	192	1			48
03	3286	X	2466	-0-	-820	-0-	2415	2	51	9	N	46					94
04	3330	X	2019	-0-	-1311	-0-	1980	2	39	9	N	35					129
05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3475	2	77	9	N	70					199
06	3330	X	3142	-0-	-188	-0-	3087	2	55	9	N	50	176	1			73
07	3286	X	3163	-0-	-123	-0-	3100	2	63	9	N	57					130
08	3503	X	3131	-0-	-372	-0-	3068	2	63	9	N	57					187
09	3450	X	3007	-0-	-443	-0-	2951	2	56	9	N	51	181	1			57
10	3565	X	3001	-0-	-564	-0-	2944	2	57	9	N	52					109
11	3150	X	2988	-0-	-162	-0-	2922	2	66	9	N	60					169
12	3162	X	3053	-0-	-109	-0-	2979	2	74	9	N	67	193	1			43

TOTAL GAS PROD: 35,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 668

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
KONETZKE, VICKI WELL #: 1 RRCID -> 103618 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12020 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	167	-0-	-7149	-0-	167	2			N	-0-					185
02	6608	X	4488	-0-	-2120	-0-	4412	2	76	9	N	69	182	1			72
03	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7580	2	108	9	N	98					170
04	6930	X	2557	-0-	-4373	-0-	2533	2	24	9	N	22					192
05	5456	X	4033	-0-	-1423	-0-	3968	2	65	9	N	59	188	1			63
06	7440	X	1807	-0-	-5633	-0-	1781	2	26	9	N	24					87
07	7688	X	6686	-0-	-1002	-0-	6603	2	83	9	N	75					162
08	7688	X	3565	-0-	-4123	-0-	3513	2	52	9	N	47					209
09	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6213	2	77	9	N	70	192	1			87
10	6386	X	3795	-0-	-2591	-0-	3748	2	47	9	N	43					130
11	6180	X	2640	-0-	-3540	-0-	2610	2	30	9	N	27					157
12	6386	X	3566	-0-	-2820	-0-	3513	2	53	9	N	48					205

TOTAL GAS PROD: 47,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

GIDDINGS (GEORGETOWN, GAS) 34733 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZOS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
OLDEN-PAULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250056 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 15003 PERF.10313 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	#	1952	-0-	-156	-0-	1893	2	59	9	N	54	198	1			100
02	1904	#	1660	-0-	-244	-0-	1612	2	48	9	N	44					144
03	2061	R	2061	-0-	-0-	-0-	1997	2	64	9	N	58					202
04	1980	#	1838	-0-	-142	-0-	1802	2	36	9	N	33					235
05	1984	#	1977	-0-	-7	-0-	1900	2	77	9	N	70	193	1			112
06	1980	#	1908	-0-	-72	-0-	1871	2	37	9	N	34					146
07	2046	#	1888	-0-	-158	-0-	1857	2	31	9	N	28					174
08	2046	#	1944	-0-	-102	-0-	1863	2	81	9	N	74					248
09	1920	#	1821	-0-	-99	-0-	1780	2	41	9	N	37	189	1			96
10	1984	#	1945	-0-	-39	-0-	1883	2	62	9	N	56					152
11	1920	#	1806	-0-	-114	-0-	1753	2	53	9	N	48					200
12	1953	#	1828	-0-	-125	-0-	1763	2	65	9	N	59	199	1			60

TOTAL GAS PROD: 22,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 595

GIDDINGS (NAVARRO, OIL) 34733 624 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEE
HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
HUETTEL-BROWN WELL #: 3 RRCID -> 222494 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 2922 - 2949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
PROGENIES OPERATING LLC 681161
LEHMANN-SCHKADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167303 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12619 PERF.10111 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1157	-0-	-1974	-0-	480	1	552	2	Y	26	46	1			6
							96	6	29	9							
02	3164	X	1997	-0-	-1167	-0-	788	1	969	2	Y	31					37
							206	6	34	9							
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					37
04	3690	X	18	-0-	-3672	-0-	18	1			Y	-0-	27	1			10
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					10
06	1110	X	494	-0-	-616	-0-	490	2	4	9	Y	4					14
07	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2638	2	19	9	Y	17					31
08	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2262	2	19	9	Y	17	30	1			18
09	DLQ G-10		2094	-0-	2094	2094	2068	2	26	9	Y	24	14	1			28
10	DLQ G-10		1917	-0-	1917	4011	1899	2	18	9	Y	16	26	1			18
11	DLQ G-10		1820	-0-	1820	5831	1790	2	30	9	Y	27	26	1			19
12	DLQ G-10		1887	-0-	1887	7718	1874	2	13	9	Y	12	22	1			9

TOTAL GAS PROD: 16,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

RED SNAPPER WELL #: 1 RRCID -> 168998 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9880 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	1286	-0-	-3860	-0-	534	1	614	2	Y	29	54	1			3
							106	6	32	9							
02	4676	X	3301	-0-	-1375	-0-	1311	1	1726	2	Y	34					37
							227	6	37	9							
03	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					37
04	5070	X	20	-0-	-5050	-0-	20	1			Y	-0-	31	1			6
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					6
06	1230	X	673	-0-	-557	-0-	667	2	6	9	Y	5					11
07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3258	2	21	9	Y	19					30
08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3779	2	21	9	Y	19	34	1			15
09	DLQ G-10		3711	-0-	3711	3711	3683	2	28	9	Y	25	15	1			25
10	DLQ G-10		4043	-0-	4043	7754	4023	2	20	9	Y	18	29	1			14
11	DLQ G-10		3873	-0-	3873	11627	3836	2	37	9	Y	34	31	1			17
12	DLQ G-10		3823	-0-	3823	15450	3803	2	20	9	Y	18	32	1			3

TOTAL GAS PROD: 27,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

TEINERT-KUNZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169000 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 12819 PERF.10002 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	748	-0-	-2414	-0-	310	1	357	2	Y	17	34	1			6
							62	6	19	9							
02	3444	X	1706	-0-	-1738	-0-	676	1	875	2	Y	20					26
							133	6	22	9							
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					26
04	3690	X	11	-0-	-3679	-0-	11	1			Y	-0-	18	1			8
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					8
06	720	X	553	-0-	-167	-0-	549	2	4	9	Y	4					12
07	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1113	2	8	9	Y	7					19
08	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1406	2	9	9	Y	8	15	1			12
09	DLQ G-10		1431	-0-	1431	1431	1418	2	13	9	Y	12	7	1			17
10	DLQ G-10		1550	-0-	1550	2981	1541	2	9	9	Y	8	13	1			12
11	DLQ G-10		1617	-0-	1617	4598	1599	2	18	9	Y	16	15	1			13
12	DLQ G-10		1616	-0-	1616	6214	1606	2	10	9	Y	9	15	1			7

TOTAL GAS PROD: 11,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) //CONT.// 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
TUNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169141 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9962 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	1212	-0-		-2973	-0-	503	1	579	2	Y	27	46	1			3
								100	6	30	9							
02	3780	X	1904	-0-		-1876	-0-	751	1	904	2	Y	32					35
								214	6	35	9							
03	3720	X	-0-	-0-		-3720	-0-					Y	-0-					35
04	3240	X	19	-0-		-3221	-0-	19	1			Y	-0-	28	1			7
05	3348	X	-0-	-0-		-3348	-0-					Y	-0-					7
06	1170	X	29	-0-		-1141	-0-	29	2			Y	-0-					7
07	15	X	15	-0-		-0-	-0-	15	2			Y	-0-					7
08	994	X	994	-0-		-0-	-0-	980	2	14	9	Y	13	7	1			13
09	DLQ G-10		2680	-0-		2680	2680	2626	2	54	9	Y	49	19	1			43
10	DLQ G-10		2904	-0-		2904	5584	2863	2	41	9	Y	37	56	1			24
11	DLQ G-10		2633	-0-		2633	8217	2567	2	66	9	Y	60	58	1			26
12	DLQ G-10		2196	-0-		2196	10413	2161	2	35	9	Y	32	55	1			3

TOTAL GAS PROD: 14,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

SAMELSON-KUNZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169334 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF. 9945 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	1358	-0-		-2672	-0-	564	1	648	2	Y	31	47	1			3
								112	6	34	9							
02	3640	X	722	-0-		-2918	-0-	273	1	168	2	Y	37					40
								240	6	41	9							
03	3534	X	-0-	-0-		-3534	-0-					Y	-0-					40
04	3090	X	21	-0-		-3069	-0-	21	1			Y	-0-	33	1			7
05	3131	X	-0-	-0-		-3131	-0-					Y	-0-					7
06	1320	X	43	-0-		-1277	-0-	41	2	2	9	Y	2					9
07	217	X	217	-0-		-0-	-0-	213	2	4	9	Y	4					13
08	591	X	591	-0-		-0-	-0-	579	2	12	9	Y	11	12	1			12
09	DLQ G-10		653	-0-		653	653	628	2	25	9	Y	23	11	1			24
10	DLQ G-10		581	-0-		581	1234	557	2	24	9	Y	22	30	1			16
11	DLQ G-10		560	-0-		560	1794	518	2	42	9	Y	38	36	1			18
12	DLQ G-10		567	-0-		567	2361	543	2	24	9	Y	22	37	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

BARRACUDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169624 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10068 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	-0-	-0-		-3658	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
02	3276	X	-0-	-0-		-3276	-0-					Y	-0-					-0-
03	3534	X	-0-	-0-		-3534	-0-					Y	-0-					-0-
04	3360	X	-0-	-0-		-3360	-0-					Y	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-		-2697	-0-					Y	-0-					-0-
06	27	X	27	-0-		-0-	-0-	25	2	2	9	Y	2					2
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	13	8	1			7
09	DLQ G-10		153	-0-		153	153	133	2	20	9	Y	18	11	1			14
10	DLQ G-10		20	-0-		20	173	16	2	4	9	Y	4	16	1			2
11	DLQ G-10		20	-0-		20	193	10	2	10	9	Y	9	8	1			3
12	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	193					Y	2	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 220 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) //CONT.// 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
SENGELMANN-TEINERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170208 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11348 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOT FISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179783 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9965 - 9973

01	4340	X	1863	-0-	-2477	-0-	773	1	890	2	Y	42	62	1			5
							154	6	46	9							
02	3920	X	2724	-0-	-1196	-0-	1072	1	1267	2	Y	50					55
							330	6	55	9							
03	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					55
04	3720	X	29	-0-	-3691	-0-	29	1			Y	-0-	44	1			11
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					11
06	1800	X	623	-0-	-1177	-0-	611	2	12	9	Y	11					22
07	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2651	2	41	9	Y	37					59
08	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3393	2	46	9	Y	42	70	1			31
09	DLQ G-10		3106	-0-	3106	3106	3045	2	61	9	Y	55	34	1			52
10	DLQ G-10		3216	-0-	3216	6322	3173	2	43	9	Y	39	62	1			29
11	DLQ G-10		3063	-0-	3063	9385	2982	2	81	9	Y	74	68	1			35
12	DLQ G-10		3145	-0-	3145	12530	3100	2	45	9	Y	41	70	1			6

TOTAL GAS PROD: 23,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

WEIDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180269 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9974 - 9982

01	12307	X	3685	-0-	-8622	-0-	1529	1	1759	2	Y	84	135	1			15
							305	6	92	9							
02	11116	X	7845	-0-	-3271	-0-	3106	1	3976	2	Y	99					114
							654	6	109	9							
03	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					Y	-0-					114
04	10260	X	56	-0-	-10204	-0-	56	1			Y	-0-	89	1			25
05	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					Y	-0-					25
06	3570	X	2938	-0-	-632	-0-	2887	2	51	9	Y	46					71
07	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7769	2	107	9	Y	97					168
08	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7421	2	103	9	Y	94	192	1			70
09	DLQ G-10		7342	-0-	7342	7342	7206	2	136	9	Y	124	76	1			118
10	DLQ G-10		7792	-0-	7792	15134	7701	2	91	9	Y	83	138	1			63
11	DLQ G-10		7622	-0-	7622	22756	7447	2	175	9	Y	159	147	1			75
12	DLQ G-10		7606	-0-	7606	30362	7510	2	96	9	Y	87	150	1			12

TOTAL GAS PROD: 60,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 873

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) //CONT.// 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
BARRACUDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224020 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9992 - 10020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHALE HUNTER, LLC 768667
HAMMERHEAD WELL #: 1 RRCID -> 226616 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10042 - 10052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (WILCOX) 34733 628 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
META UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121470 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 9146 PERF. 4013 - 4017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2013 - PLUGGED 06-21-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (WILCOX 4500) 34733 635 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FAYETTE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LEHMANN-ZOCH WELL #: 1 RRCID -> 264922 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4942 - 4945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	#	1181	-0-	-8615	-0-	1181	2			N	-0-					104
02	6692	#	2575	-0-	-4117	-0-	2575	2			N	-0-					104
03	1231	R	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					104
04	2593	R	2593	-0-	-0-	-0-	2580	2	13	9	N	12					116
05	2852	#	2482	-0-	-370	-0-	2472	2	10	9	N	9					125
06	2760	#	55	-0-	-2705	-0-	55	2			N	-0-					125
07	2852	#	1600	-0-	-1252	-0-	1600	2			N	-0-					125
08	2666	#	1300	-0-	-1366	-0-	1300	2			N	-0-					125
09	2580	#	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					125
10	2480	#	1287	-0-	-1193	-0-	1287	2			N	-0-					125
11	2500	R	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-	125	1			-0-
12	1612	#	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

GIDDINGS (WILCOX 7300) 34733 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FAYETTE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ROYAL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 258191 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7276 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	#	3977	-0-	-8361	-0-	3189	2	788	9	N	716	720	1	31	8	248
02	8820	#	3491	-0-	-5329	-0-	2699	2	792	9	N	720	731	1	24	8	213
03	4468		4468	-0-	-0-	-0-	3347	2	1121	9	N	1019	905	1	26	8	301
04	3780		3752	-0-	-28	-0-	3258	2	494	9	N	449	529	1			221
05	4268		4268	-0-	-0-	-0-	3105	2	1163	9	N	1057	1048	1	23	8	207
06	3780		-0-	-0-	-3780	-0-					N	1078	1069	1	8	8	208
07	4446		4446	-0-	-0-	-0-	3400	2	1046	9	N	951	1038	1	13	8	108
08	4976		4976	-0-	-0-	-0-	3500	2	1476	9	N	1342	1189	1	14	8	247
09	4446		3645	-0-	-801	-0-	3600	2	45	9	N	41	178	1			110
10	5504		5483	-0-	-21	-0-	3800	2	1683	9	N	1530	1297	1			233
*11	4861		4861	-0-	-0-	-0-	3200	2	1661	9	N	1510	1500	1			243
12	3906		NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					243

TOTAL GAS PROD: 43,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,413

GIDDINGS, SOUTH (EAGLEFORD) 34741 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION 027200
SANTE FE "A" WELL #: 2 RRCID -> 236190 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 10320 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	112	N	71	-0-	-41	-0-	67	2	4	9	N	4					32
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					32
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	N	1					33
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					33
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					33
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					33
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					33
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	36	2	99	9	N	90					123
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 551 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

GIDDINGS, SOUTH (EAGLEFORD) //CONT.// 34741 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SANTA FE A WELL #: 1 RRCID -> 241432 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10290 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1	9	N	1					2
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					2
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	2	2	9	N	2					4
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1	9	N	1					5
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					5
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	19	2	1	9	N	1					6
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					6
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					6
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	26	2	1	9	N	1					7
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ASM OIL & GAS COMPANY, INC. 000610
MANCUSO UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 154901 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 15758 PERF.13550 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANCUSO UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 155680 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13271 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2482	-0-	-401	-0-	2482	3			N	-0-	5	5			9
02	2604	X	1729	-0-	-875	-0-	1729	3			N	-0-	5	5			4
03	2883	X	1645	-0-	-1238	-0-	1645	3			N	-0-	4	5			-0-
04	2760	X	1026	-0-	-1734	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
05	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
06	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
07	1922	X	1766	-0-	-156	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	2061	-0-	-574	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	1514	-0-	-1036	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
*10	2635	X	1519	-0-	-1116	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
11	2430	X	1394	-0-	-1036	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	1236	-0-	-810	-0-	1236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ASM OIL & GAS COMPANY, INC. //CONT.// 000610
HILTON-YEGUA WELL #: 1RE RRCID -> 247534 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.10520 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	864	-0-	-934	-0-	831	3	33	9	N	30	2	8			215
02	1260	N	1032	-0-	-228	-0-	1012	3	20	9	N	18	1	8			232
03	1209	N	951	-0-	-258	-0-	894	3	57	9	N	52	2	8			282
04	840	N	445	-0-	-395	-0-	426	3	19	9	N	17	3	8			296
05	1147	N	981	-0-	-166	-0-	963	3	18	9	N	16	156	1	1	8	155
06	930	N	617	-0-	-313	-0-	611	3	6	9	N	5	1	8			159
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	600	3	3	9	N	3					162
08	992	N	977	-0-	-15	-0-	936	3	41	9	N	37	169	1			30
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					30
*10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	300	3	52	9	N	47					77
11	960	N	387	-0-	-573	-0-	381	3	6	9	N	5					82
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	359	3	9	9	N	8					90

TOTAL GAS PROD: 7,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

AEON OPERATING, INC. 000834
NAVASOTA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154465 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 17899 PERF.14360 - 17899

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS RESOURCES EXPL. CORP. 003996
NEWMAN, JOHN WELL #: 13 RRCID -> 106423 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A

01	682	N	531	-0-	-151	-0-	518	2	13	9	N	12					129
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	556	2	23	9	N	21	91	1			59
03	589	N	327	-0-	-262	-0-	321	2	6	9	N	5					64
04	510	N	320	-0-	-190	-0-	320	2			N	-0-					64
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	717	2	6	9	N	5					69
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	645	2	20	9	N	18					87
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	650	2	13	9	N	12					99
08	713	N	641	-0-	-72	-0-	633	2	8	9	N	7	79	1			27
09	660	N	609	-0-	-51	-0-	600	2	9	9	N	8					35
10	651	N	588	-0-	-63	-0-	569	2	19	9	N	17					52
11	630	N	513	-0-	-117	-0-	505	2	8	9	N	7					59
12	620	N	594	-0-	-26	-0-	580	2	14	9	N	13					72

TOTAL GAS PROD: 6,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION 008484
WOOD "K" WELL #: 2 RRCID -> 123110 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 4830 - 4982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD "K" WELL #: 1A RRCID -> 143179 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8402 - 8432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEIBER WELL #: 2 RRCID -> 267297 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4772 - 5470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
AKG OPERATING COMPANY 009566
CHAMPION WELL #: 1H RRCID -> 190197 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14827 - 16632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4756	-0-	-669	-0-	136	1	4619	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4900	X	4319	-0-	-581	-0-	99	1	4220	2	N	-0-					-0-
03	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	140	1	5630	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	140	1	5484	2	N	-0-					-0-
05	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	141	1	5472	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5580	X	4563	-0-	-1017	-0-	118	1	4445	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	4897	-0-	-900	-0-	138	1	4759	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	4809	-0-	-988	-0-	141	1	4668	2	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		4565	-0-	4565	4565	139	1	4426	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4646	-0-	4646	9211	145	1	4501	2	N	-0-					-0-
11	14166	X	4955	-0-	-9211	-0-	128	1	4827	2	N	-0-					-0-
*12	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	143	1	4592	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ALL AM, INC. 013230
SCHINDLER-NOVOSAD WELL #: 1 RRCID -> 103812 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10720 - 10900

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
LEWIS-HOYT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140462 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9668 - 13200

01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1667	2	112	9	N	102	193	1			75
02	1512	N	1383	-0-	-129	-0-	1383	2			N	-0-					75
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1528	2	42	9	N	38	1	8			112
04	1710	N	1457	-0-	-253	-0-	1412	2	45	9	N	41					153
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1551	2	50	9	N	45					198
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1534	2	48	9	N	44	184	1			58
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1526	2	48	9	N	44					102
08	1612	N	1461	-0-	-151	-0-	1425	2	36	9	N	33					135
09	1590	N	1433	-0-	-157	-0-	1399	2	34	9	N	31					166
10	1581	N	1066	-0-	-515	-0-	1060	2	6	9	N	5					171
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1661	2	79	9	N	72	191	1			52
12	1488	N	1251	-0-	-237	-0-	1221	2	30	9	N	27					79

TOTAL GAS PROD: 17,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ANCHOR OPERATING CO. 020596
BYBEE WELL #: 1 RRCID -> 112110 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11457 - 12084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYCO WELL #: 1 RRCID -> 119251 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11602 - 11925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS WELL #: 1 RRCID -> 119938 COMPL. DATE 01/01/1986 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11404 - 11831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ANCHOR OPERATING CO. //CONT.// 020596
SORENSON WELL #: 1 RRCID -> 120758 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10981 - 11594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					105
02	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					105
04	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					105
05	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			N	-0-					105
06	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					105
07	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					105
08	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					N	-0-					105
09	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					105
10	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					105
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RWR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11890 PERF.11178 - 11770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-		-0-	-0-	78	3			N	-0-					5
02	65	N	65	-0-		-0-	-0-	65	3			N	-0-					5
03	76	N	76	-0-		-0-	-0-	76	3			N	-0-					5
04	90	N	44	-0-		-46	-0-	44	3			N	-0-					5
05	65	N	65	-0-		-0-	-0-	65	2			N	-0-					5
06	60	N	40	-0-		-20	-0-	40	3			N	-0-					5
07	33	N	33	-0-		-0-	-0-	33	3			N	-0-					5
08	62	N	35	-0-		-27	-0-	35	3			N	-0-					5
09	31	N	31	-0-		-0-	-0-	31	3			N	-0-					5
10	47	N	47	-0-		-0-	-0-	47	3			N	-0-					5
11	70	N	70	-0-		-0-	-0-	70	3			N	-0-					5
*12	85	N	85	-0-		-0-	-0-	85	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 172172 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10977 - 10994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1039	N	1039	-0-		-0-	-0-	1030	3	9	9	N	8					148
02	1013	N	1013	-0-		-0-	-0-	958	3	55	9	N	50	187	1			11
03	1027	N	1027	-0-		-0-	-0-	955	3	72	9	N	65					76
04	975	N	975	-0-		-0-	-0-	929	3	46	9	N	42					118
05	1288	N	1288	-0-		-0-	-0-	1244	3	44	9	N	40					158
06	960	N	566	-0-		-394	-0-	559	3	7	9	N	6					164
07	992	N	577	-0-		-415	-0-	568	3	9	9	N	8					172
08	992	N	313	-0-		-679	-0-	304	3	9	9	N	8	175	1			5
09	1127	N	1127	-0-		-0-	-0-	1070	3	57	9	N	52					57
10	805	N	805	-0-		-0-	-0-	775	3	30	9	N	27					84
11	732	N	732	-0-		-0-	-0-	698	3	34	9	N	31	102	1			13
*12	1048	N	1048	-0-		-0-	-0-	1007	3	41	9	N	37					50

TOTAL GAS PROD: 10,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ANCHOR OPERATING CO. //CONT.// 020596
WATT-COLVIN WELL #: 1 RRCID -> 173743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8867 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOENEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9922 - 10578

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECAN CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF.10184 - 10286

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ANCHOR OPERATING CO. //CONT.// 020596
ROADRUNNER-KNOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265996 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8451 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		221	-0-	221	4915	221	2			N	-0-					-0-
02	0		159	-0-	159	5074	159	2			N	-0-					-0-
03	0		299	-0-	299	5373	299	2			N	-0-					-0-
04	0		260	-0-	260	5633	225	2	35	9	N	32					32
05	0		426	-0-	426	6059	426	2			N	-0-					32
06	0		103	-0-	103	6162	95	2	8	9	N	7					39
07	0		291	-0-	291	6453	291	2			N	-0-					39
08	0		155	-0-	155	6608	155	2			N	-0-					39
09	7008	X	400	-0-	-6608	-0-	400	2			N	-0-					39
*10	434	X	272	-0-	-162	-0-	272	2			N	-0-					39
*11	270	X	226	-0-	-44	-0-	224	2	2	9	N	2					41
12	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 3,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

APACHE CORPORATION 027200
REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 160430 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 12129 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGEE, HENRY G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161961 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14411 PERF. 9606 - 14411

01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	876	2	55	9	N	50	187	1			30
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	407	2	22	9	N	20					50
03	930	N	154	-0-	-776	-0-	143	2	11	9	N	10					60
04	900	N	741	-0-	-159	-0-	709	2	32	9	N	29					89
05	465	N	364	-0-	-101	-0-	303	2	61	9	N	55					144
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	302	2	18	9	N	16					160
07	775	N	276	-0-	-499	-0-	274	2	2	9	N	2					162
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1253	2	25	9	N	23					185
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1039	2	36	9	N	33					218
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1834	2	74	9	N	67	176	1			109
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1638	2	67	9	N	61					170
*12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1739	2	84	9	N	76	180	1			66

TOTAL GAS PROD: 11,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212077 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9729 - 13473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	678	-0-	-159	-0-	642	2	36	9	N	33					117
02	840	N	548	-0-	-292	-0-	548	2			N	-0-					117
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	703	2	34	9	N	31					148
04	660	N	527	-0-	-133	-0-	505	2	22	9	N	20					168
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	801	2	14	9	N	13	124	1			57
06	720	N	526	-0-	-194	-0-	508	2	18	9	N	16					73
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	653	2	12	9	N	11					84
08	806	N	779	-0-	-27	-0-	761	2	18	9	N	16					100
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	747	2	15	9	N	14					114
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	630	2	21	9	N	19					133
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	764	2	14	9	N	13					146
12	775	N	571	-0-	-204	-0-	554	2	17	9	N	15					161

TOTAL GAS PROD: 8,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

SANTA FE "A" WELL #: 2 RRCID -> 232220 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10057 - 10201

MO																	
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10149 PERF.10009 - 11422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ATINUM OPERATING, INC. 036059
YEGUA PROPERTIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229729 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11618 PERF.11179 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	681	-0-	-63	-0-	633	3	48	9	N	44	2	8			299
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	525	3	220	9	N	200	181	1			318
03	589	N	440	-0-	-149	-0-	421	3	19	9	N	17	1	8			334
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	205	3	10	9	N	9					343
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	779	3	10	9	N	9	169	1	1	8	182
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	421	3	6	9	N	5					187
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	544	3	6	9	N	5					192
08	775	N	404	-0-	-371	-0-	402	3	2	9	N	2	1	8			193
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	407	3	2	9	N	2	2	8			193
10	558	N	351	-0-	-207	-0-	349	3	2	9	N	2					195
11	390	N	221	-0-	-169	-0-	203	3	18	9	N	16					211
12	434	N	378	-0-	-56	-0-	370	3	8	9	N	7					218

TOTAL GAS PROD: 5,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

MARLIN WELL #: 1 RRCID -> 235076 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 14939 PERF.14690 - 19696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	12509	-0-	-1813	-0-	12508	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	12908	X	11989	-0-	-919	-0-	11988	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	14167	X	11967	-0-	-2200	-0-	11964	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	13650	X	11460	-0-	-2190	-0-	11460	2			N	-0-					-0-
05	13604	X	13604	-0-	-0-	-0-	13602	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	12840	X	12406	-0-	-434	-0-	12405	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	13268	X	12646	-0-	-622	-0-	12645	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	13609	X	12359	-0-	-1250	-0-	12359	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	12206	-0-	-964	-0-	12205	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	13609	X	11369	-0-	-2240	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	11924	-0-	-496	-0-	11923	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	12648	X	11858	-0-	-790	-0-	11857	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MARLIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246228 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15164 PERF.14880 - 20000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	3758	-0-	-1791	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4376	-0-	-720	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5082	-0-	-560	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4638	-0-	-822	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4571	-0-	-792	-0-	4569	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
07	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	5032	-0-	-52	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
09	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4658	-0-	-891	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4660	-0-	-710	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4918	-0-	-631	-0-	4917	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ATINUM OPERATING, INC. //CONT.// 036059
WALKOVIAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256702 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 14321 PERF.14190 - 17809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	9562	-0-	-1722	-0-	9561	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9744	X	8455	-0-	-1289	-0-	8454	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	10540	X	8898	-0-	-1642	-0-	407	1	8490	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	9720	X	8573	-0-	-1147	-0-	20	1	8553	2	N	-0-					-0-
05	10044	X	8547	-0-	-1497	-0-	78	1	8467	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	9240	X	8260	-0-	-980	-0-	90	1	8170	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	7863	-0-	-1499	-0-	40	1	7822	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	8897	X	6691	-0-	-2206	-0-	123	1	6568	2	N	-0-					-0-
09	8580	X	7840	-0-	-740	-0-	7839	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8556	X	7644	-0-	-912	-0-	16	1	7627	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	8250	X	6831	-0-	-1419	-0-	306	1	6524	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	8091	X	7503	-0-	-588	-0-	192	1	7310	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 96,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

APOLONIA WELL #: 2 RRCID -> 256972 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14308 PERF.14056 - 19750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	1507	1	9465	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	1529	1	8260	2	N	-0-					-0-
03	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	1169	1	9468	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	9840	X	9764	-0-	-76	-0-	1418	1	8346	2	N	-0-					-0-
05	10974	X	9852	-0-	-1122	-0-	1507	1	8343	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	10620	X	9326	-0-	-1294	-0-	1428	1	7898	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	9485	-0-	-1365	-0-	1536	1	7948	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	10633	X	8863	-0-	-1770	-0-	1442	1	7421	2	N	-0-					-0-
09	9540	X	8834	-0-	-706	-0-	1465	1	7369	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	8923	-0-	-935	-0-	1520	1	7403	2	N	-0-					-0-
11	9330	X	7448	-0-	-1882	-0-	1113	1	6333	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	9486	X	8405	-0-	-1081	-0-	1308	1	7097	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 261187 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.15027 - 17187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	8159	-0-	-2846	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	6972	-0-	-2100	-0-	6970	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	9176	X	7760	-0-	-1416	-0-	7759	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8880	X	7278	-0-	-1602	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	4466	-0-	-3687	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	3737	-0-	-4153	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	3634	-0-	-4116	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	6375	-0-	-1375	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
09	0	W	5535	-0-	5535	5535	5534	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0	W	5724	-0-	5724	11259	5724	2			N	-0-					-0-
11	0	W	5301	-0-	5301	16560	5301	2			N	-0-					-0-
*12	21966	X	5406	-0-	-16560	-0-	5406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
BHEC CORPORATION 040794
JODY WELL #: 2 RRCID -> 149086 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 14146 PERF.11432 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMADILLO WELL #: 1 RRCID -> 226474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8360 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, BRENT OIL & GAS, INC. 044425
ARMSTRONG WELL #: 1H RRCID -> 153613 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 14642 PERF.12520 - 14642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					33
02	504	N	470	-0-	-34	-0-	470	2			N	-0-					33
03	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					33
04	630	N	463	-0-	-167	-0-	463	2			N	-0-					33
05	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					33
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			N	-0-					33
07	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					33
08	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					33
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					33
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					33
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					33
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 5,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
BASS PETROLEUM, INC 054836
CHMELAR, EUGENE -A- WELL #: 1 RRCID -> 146080 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 8631 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					50
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					50
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					54
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	2	2	9	N	2					56
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					56
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2	9	N	2					58
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1					59
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					59
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 555 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
LUCILLE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 094025 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1633	3	40	9	N	36					136
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1269	3	37	9	N	34					170
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1280	3	31	9	N	28					198
04	1620	N	795	-0-	-825	-0-	781	3	14	9	N	13					211
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1644	3	30	9	N	27	181	1			57
06	1260	N	1078	-0-	-182	-0-	1053	3	25	9	N	23					80
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1331	3	30	9	N	27					107
08	1674	N	1102	-0-	-572	-0-	1077	3	25	9	N	23					130
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1320	3	32	9	N	29					159
10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2084	3	23	9	N	21					180
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1221	3	14	9	N	13					193
12	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1281	3	41	9	N	37	180	1			50

TOTAL GAS PROD: 16,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

ANDREW JACOB UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 185558 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 10979 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6015	-0-	-588	-0-	5850	3	165	9	N	150	192	1	1	8	118
02	6468	X	5592	-0-	-876	-0-	5450	3	142	9	N	129	194	1	1	8	52
03	7192	X	5603	-0-	-1589	-0-	5470	3	133	9	N	121	1	8			172
04	6960	X	3659	-0-	-3301	-0-	3529	3	130	9	N	118	193	1	2	8	95
05	6479	X	6450	-0-	-29	-0-	6317	3	133	9	N	121					216
06	6000	X	5657	-0-	-343	-0-	5493	3	164	9	N	149	188	1			177
07	6200	X	4715	-0-	-1485	-0-	4641	3	74	9	N	67	183	1			61
08	6448	X	4870	-0-	-1578	-0-	4768	3	102	9	N	93					154
09	5610	X	4651	-0-	-959	-0-	4533	3	118	9	N	107	186	1			75
10	5797	X	4646	-0-	-1151	-0-	4522	3	124	9	N	113					188
11	5610	X	4460	-0-	-1150	-0-	4351	3	109	9	N	99	187	1			100
12	4867	X	3948	-0-	-919	-0-	3940	3	8	9	N	7					107

TOTAL GAS PROD: 60,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,274

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
BROWNING OIL COMPANY, INC. //CONT.// 103088
ATHENA WELL #: 1 RRCID -> 218383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 7342 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					73
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					73
03	806	N	687	-0-	-119	-0-	687	3			N	-0-					73
04	780	N	555	-0-	-225	-0-	555	3			N	-0-					73
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					73
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					73
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					73
08	1085	N	680	-0-	-405	-0-	680	3			N	-0-					73
09	870	N	768	-0-	-102	-0-	768	3			N	-0-					73
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					73
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					73
12	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	3			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 9,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
DOROTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156592 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 17065 PERF.13823 - 17065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					109
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					109
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					109
04	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	1233	2			N	-0-					109
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					109
06	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	1161	2			N	-0-					109
07	1271	N	1153	-0-	-118	-0-	1153	2			N	-0-					109
08	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	1100	2			N	-0-					109
09	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	1154	2			N	-0-					109
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					109
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					109
12	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	1102	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 14,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEYENNE WELL #: 1HC RRCID -> 161255 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 13808 PERF. 9720 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
STIERNBERG - TOW WELL #: 1H RRCID -> 164989 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 15635 PERF.13681 - 15635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					93
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					93
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					93
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					93
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					93
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					93
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					93
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					93
11	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					93
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	7					100

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GIBBS BROTHERS ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 166538 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 16366 PERF.13863 - 16366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					157
02	784	N	542	-0-	-242	-0-	542	2			N	-0-					157
03	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	2			N	-0-					157
04	1080	N	61	-0-	-1019	-0-	61	2			N	-0-					157
05	589	N	60	-0-	-529	-0-	60	2			N	-0-					157
06	420	N	64	-0-	-356	-0-	64	2			N	-0-					157
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					157
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					157
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					157
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					157
11	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					157
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 2,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FICK-GIESENSCHLAG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214803 COMPL. DATE 01/27/1991 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8588 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGO, INC. 122891
KNESEK, MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 141179 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 9726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013 - PLUGGED 05-23-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CENTEX DEVELOPMENT 141141
MALAZZO WELL #: 1 RRCID -> 155934 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8507 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
ZAPALAC, MORRIS F. WELL #: 1H RRCID -> 162545 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 17445 PERF. 12509 - 17445

01	1023	N	962	-0-	-61	-0-	896	2	66	9	N	60	183	1	1	8	71
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	809	2	47	9	N	43					114
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	903	2	42	9	N	38					152
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	913	2	45	9	N	41					193
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	962	2	63	9	N	57	182	1			68
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	930	2	57	9	N	52					120
07	992	N	944	-0-	-48	-0-	889	2	55	9	N	50					170
08	1023	N	995	-0-	-28	-0-	934	2	61	9	N	55	184	1			41
09	990	N	987	-0-	-3	-0-	922	2	65	9	N	59					100
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	998	2	70	9	N	64					164
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	969	2	59	9	N	54					218
*12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1013	2	73	9	N	66	177	1			107

TOTAL GAS PROD: 11,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

ORSAK UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 163559 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 17561 PERF. 12888 - 17655

01	9641	X	9389	-0-	-252	-0-	9084	2	305	9	N	277	361	1	1	8	142
02	8512	X	8299	-0-	-213	-0-	8044	2	255	9	N	232	196	1			178
03	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	9025	2	293	9	N	266	185	1			259
04	9090	X	8978	-0-	-112	-0-	8703	2	275	9	N	250	364	1			145
05	9393	X	9279	-0-	-114	-0-	9014	2	265	9	N	241	185	1			201
06	9090	X	8990	-0-	-100	-0-	8727	2	263	9	N	239	178	1			262
07	9331	X	9285	-0-	-46	-0-	9026	2	259	9	N	235	356	1			141
08	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	9132	2	268	9	N	244	185	1			200
09	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	8836	2	266	9	N	242	177	1			265
10	9300	X	9258	-0-	-42	-0-	8984	2	274	9	N	249	354	1			160
11	9090	X	8834	-0-	-256	-0-	8556	2	278	9	N	253	181	1			232
12	9393	X	8893	-0-	-500	-0-	8582	2	311	9	N	283	365	1			150

TOTAL GAS PROD: 109,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,011

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
CANIK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 164837 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13082 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	1977	-0-	-3448	-0-	1966	2	11	9	N	10					167
02	4592	X	1895	-0-	-2697	-0-	1886	2	9	9	N	8					175
03	4650	X	2031	-0-	-2619	-0-	2018	2	13	9	N	12					187
04	4350	X	1797	-0-	-2553	-0-	1780	2	17	9	N	15					202
05	2914	X	1965	-0-	-949	-0-	1948	2	17	9	N	15					217
06	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2142	2	9	9	N	8					225
07	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2636	2	4	9	N	4					229
08	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4005	2	7	9	N	6					235
09	3000	N	5858	-0-	2858	2858	5839	2	19	9	N	17					252
10	3100	N	6197	-0-	3097	5955	6173	2	24	9	N	22					274
11	11880	X	5925	-0-	-5955	-0-	5897	2	28	9	N	25					299
*12	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5791	2	36	9	N	33	183	1			149

TOTAL GAS PROD: 42,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

SUPAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167171 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1353 - 17497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2664	2	77	9	N	70	196	1			97
02	2660	X	2481	-0-	-179	-0-	2426	2	55	9	N	50					147
03	2790	X	2780	-0-	-10	-0-	2719	2	61	9	N	55					202
04	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2603	2	73	9	N	66	178	1			90
05	2759	X	2749	-0-	-10	-0-	2688	2	61	9	N	55					145
06	2700	X	2684	-0-	-16	-0-	2626	2	58	9	N	53					198
07	2790	X	2781	-0-	-9	-0-	2718	2	63	9	N	57	180	1			75
08	2790	X	2747	-0-	-43	-0-	2690	2	57	9	N	52					127
09	2670	N	2590	-0-	-80	-0-	2535	2	55	9	N	50					177
10	2790	N	2611	-0-	-179	-0-	2555	2	56	9	N	51					228
11	2670	N	2537	-0-	-133	-0-	2474	2	63	9	N	57	178	1			107
*12	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2630	2	56	9	N	51					158

TOTAL GAS PROD: 32,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 667

KONVICKA WELL #: 10L RRCID -> 169882 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 14211 PERF.13715 - 18704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					70
02	1288	N	1012	-0-	-276	-0-	1010	2	2	9	N	2					72
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1291	2	9	9	N	8					80
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1297	2	11	9	N	10					90
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1397	2	11	9	N	10					100
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1297	2	6	9	N	5					105
07	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1294	2	3	9	N	3					108
08	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1375	2	6	9	N	5					113
09	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	1287	2			N	-0-					113
10	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	1191	2	8	9	N	7					120
11	1350	N	1232	-0-	-118	-0-	1223	2	9	9	N	8					128
12	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1282	2	10	9	N	9					137

TOTAL GAS PROD: 15,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
WECHETA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172478 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 13709 PERF.13163 - 18497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	624	-0-	-151	-0-	614	2	10	9	N	9					87
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	704	2	7	9	N	6					93
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	714	2	8	9	N	7					100
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	641	2	9	9	N	8					108
05	775	N	628	-0-	-147	-0-	615	2	13	9	N	12					120
06	690	N	662	-0-	-28	-0-	654	2	8	9	N	7					127
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	705	2	7	9	N	6					133
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	700	2	6	9	N	5					138
09	660	N	617	-0-	-43	-0-	611	2	6	9	N	5					143
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	727	2	6	9	N	5					148
11	690	N	551	-0-	-139	-0-	547	2	4	9	N	4					152
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	649	2	7	9	N	6					158

TOTAL GAS PROD: 7,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

WOLFF WELL #: 4H RRCID -> 189029 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11645 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2054	2	4	9	N	4					152
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					152
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					152
04	1500	N	1141	-0-	-359	-0-	1138	2	3	9	N	3					155
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					155
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1689	2	8	9	N	7					162
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1525	2	7	9	N	6					168
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					168
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					168
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					168
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					168
*12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 21,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
KENNARD WELL #: 2HU RRCID -> 159836 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CHISOS, LTD. 149421
APPELT "E" WELL #: 5H RRCID -> 145012 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 14398 PERF.11273 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			181
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRRUS PRODUCTION COMPANY 154090
GERDES, GARWOOD WELL #: G 1 RRCID -> 089602 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8301 - 8587

01	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3054	2	70	9	N	64					288
02	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2620	2	69	9	N	63					351
03	3038	X	2058	-0-	-980	-0-	2025	2	33	9	N	30					381
04	2940	X	1835	-0-	-1105	-0-	1788	2	47	9	N	43					424
05	3038	X	2668	-0-	-370	-0-	2646	2	22	9	N	20	174	1			270
06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2930	2	45	9	N	41					311
07	2976	X	2900	-0-	-76	-0-	2900	2			N	-0-					311
08	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-	167	1	1	3	134
													9	6			
09	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3551	2	18	9	N	16					150
10	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3437	2	47	9	N	43					193
11	2820	N	1728	-0-	-1092	-0-	1704	2	24	9	N	22					215
*12	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3159	2	52	9	N	47	166	1	1	8	95

TOTAL GAS PROD: 33,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

HART, GUSSIE R. WELL #: 1 RRCID -> 174874 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8157 - 8393

01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	5	1	251	2	N	2					122
							2	9									
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	246	2	N	-0-					122
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	5	1	210	2	N	-0-					122
04	240	N	92	-0-	-148	-0-	5	1	87	2	N	-0-					122
05	279	N	177	-0-	-102	-0-	5	1	172	2	N	-0-					122
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	5	1	212	2	N	-0-					122
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	5	1	199	2	N	-0-					122
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	5	1	149	2	N	-0-					122
09	210	N	119	-0-	-91	-0-	5	1	114	2	N	-0-					122
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	5	1	432	2	N	14					136
							15	9									
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	5	1	359	2	N	5					141
							6	9									
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	5	1	291	2	N	6					147
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 2,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
JERICHO-VILAS WELL #: 1 RRCID -> 148008 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 15015 PERF.12205 - 15015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	9	-0-	-332	-0-	9	2			N	-0-					46
02	168	N	8	-0-	-160	-0-	8	2			N	-0-					46
03	124	N	19	-0-	-105	-0-	1	1	18	2	N	-0-					46
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					46
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					46
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					46
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	226	2	N	-0-					46
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					46
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					46
10	248	N	9	-0-	-239	-0-	9	2			N	-0-					46
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					46
12	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, M. P. WELL #: 2H RRCID -> 148090 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.11125 - 14135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1408	-0-	-204	-0-	1320	1	88	9	N	80					193
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	1722	1	323	2	N	75	181	1			87
							83	9									
03	1860	N	1609	-0-	-251	-0-	1095	1	387	2	N	115					202
							127	9									
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1499	1	31	2	N	69	178	1			93
							76	9									
05	2356	N	1850	-0-	-506	-0-	1716	1	35	2	N	90					183
							99	9									
06	1560	N	1378	-0-	-182	-0-	1316	1	62	9	N	56	179	1			60
07	1674	N	1302	-0-	-372	-0-	474	1	708	2	N	109					169
							120	9									
08	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	1068	1	486	2	N	115	172	1	1	8	111
							127	9									
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1308	1	533	2	N	85					196
							94	9									
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1184	1	470	2	N	62	175	1			83
							68	9									
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1090	1	652	2	N	70					153
							77	9									
12	2015	N	1765	-0-	-250	-0-	1116	1	518	2	N	119	175	1			97
							131	9									

TOTAL GAS PROD: 20,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,045

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
VILAS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 148290 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 15870 PERF.12585 - 15166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	83	1	2550	2	N	14					100
							15	9									
02	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	82	1	2696	2	N	26					126
							29	9									
03	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	65	1	1962	2	N	10					136
							11	9									
04	1740	X	1163	-0-	-577	-0-	48	1	1115	2	N	-0-					136
05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	136	1	3708	2	N	20					156
							22	9									
06	1740	X	1478	-0-	-262	-0-	42	1	1430	2	N	5					161
							6	9									
07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	111	1	3489	2	N	94	175	1			80
							103	9									
08	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	87	1	2686	2	N	14					94
							15	9									
09	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	88	1	2571	2	N	-0-					94
10	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	78	1	2542	2	N	22	1	8			115
							24	9									
11	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	75	1	2702	2	N	11					126
							12	9									
*12	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	88	1	2628	2	N	14					140
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 31,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

WALKER, M. P. WELL #: 3H RRCID -> 149172 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 15111 PERF.11165 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	69	1	852	2	N	90					190
							99	9									
02	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	99	1	1293	2	N	97	183	1			104
							107	9									
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	62	1	825	2	N	65					169
							72	9									
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	69	1	858	2	N	114	179	1			104
							125	9									
05	1674	N	894	-0-	-780	-0-	62	1	741	2	N	83					187
							91	9									
06	930	N	715	-0-	-215	-0-	43	1	630	2	N	38	180	1			45
							42	9									
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	68	1	1038	2	N	68					113
							75	9									
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	53	1	815	2	N	75					188
							83	9									
09	1050	X	885	-0-	-165	-0-	50	1	771	2	N	58	178	1			68
							64	9									
10	1178	X	712	-0-	-466	-0-	41	1	620	2	N	46					114
							51	9									
11	1140	X	453	-0-	-687	-0-	25	1	384	2	N	40					154
							44	9									
12	1178	X	925	-0-	-253	-0-	57	1	779	2	N	81	167	1			68
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 11,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 855

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
VILAS WELL #: 1 RRCID -> 155274 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 15174 PERF.12023 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	1		1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					109
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, JESSE WELL #: 11H RRCID -> 155376 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					38
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					38
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					38
06	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					38
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					38
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE ESTATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 157261 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	109	1	1350	2	N	10					59
							11	9									
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	148	1	1945	2	N	39					98
							43	9									
03	3100	N	3104	-0-	4	4	211	1	2832	2	N	55					153
							61	9									
04	2725	N	2721	-0-	-4	-0-	196	1	2436	2	N	81	178	1	2	8	54
							89	9									
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	146	1	1766	2	N	25					79
							28	9									
06	1140	N	1037	-0-	-103	-0-	66	1	971	2	N	-0-					79
07	1178	N	760	-0-	-418	-0-	47	1	713	2	N	-0-					79
08	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	162	1	2496	2	N	65					144
							72	9									
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	102	1	1598	2	N	86	179	1	1	8	50
							95	9									
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	74	1	1142	2	N	55					105
							61	9									
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	87	1	1322	2	N	36	1	8			140
							40	9									
*12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	102	1	1373	2	N	47	2	8			185
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 21,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
SCHULTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 157450 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	390	1	4809	2	N	-0-			174
02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	283	1	3711	2	N	10			184
							11	9							
03	3100	X	2710	-0-	-390	-0-	189	1	2521	2	N	-0-			184
04	3000	X	2551	-0-	-449	-0-	190	1	2361	2	N	-0-			184
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	245	1	2955	2	N	-0-			184
06	3000	X	2581	-0-	-419	-0-	163	1	2393	2	N	23	180	1	27
							25	9							
07	3100	X	1485	-0-	-1615	-0-	91	1	1388	2	N	5			32
							6	9							
08	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	192	1	2962	2	N	5			37
							6	9							
09	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	268	1	4185	2	N	20			57
							22	9							
10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	235	1	3569	2	N	30			87
							33	9							
11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	241	1	3689	2	N	19			106
							21	9							
12	3100	X	2665	-0-	-435	-0-	183	1	2470	2	N	11			117
							12	9							

TOTAL GAS PROD: 39,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

HUTCHINGS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 157899 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	573	-0-	-16	-0-	42	1	531	2	N	-0-			43
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	38	1	502	2	N	-0-			43
03	558	N	382	-0-	-176	-0-	27	1	355	2	N	-0-			43
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	39	1	476	2	N	-0-			43
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	43	1	520	2	N	-0-			43
06	360	N	272	-0-	-88	-0-	17	1	255	2	N	-0-			43
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	102	1	796	2	N	12			55
							13	9							
08	3100	N	8142	-0-	5042	5042	496	1	7646	2	N	-0-			55
09	3000	N	1702	-0-	-1298	3744	103	1	1599	2	N	-0-			55
10	3100	N	3681	-0-	581	4325	227	1	3454	2	N	-0-			55
11	4842	X	517	-0-	-4325	-0-	31	1	480	2	N	5			60
							6	9							
12	1767	X	1509	-0-	-258	-0-	102	1	1379	2	N	25			85
							28	9							

TOTAL GAS PROD: 19,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
VILAS-WALTON WELL #: 1H RRCID -> 160200 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	44	1	1385	2	N	-0-					104
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	37	1	1242	2	N	-0-					104
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	46	1	1477	2	N	15					119
							17	9									
04	3000	N	3102	-0-	102	102	123	1	2945	2	N	31	1	8			149
							34	9									
05	3100	N	3023	-0-	-77	25	99	1	2780	2	N	131	180	1			100
							144	9									
06	2360	N	2335	-0-	-25	-0-	65	1	2270	2	N	-0-					100
07	1860	X	1623	-0-	-237	-0-	50	1	1573	2	N	-0-					100
08	1860	X	1494	-0-	-366	-0-	46	1	1448	2	N	-0-					100
09	1800	X	816	-0-	-984	-0-	26	1	790	2	N	-0-					100
10	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	60	1	1969	2	N	-0-					100
11	1800	X	1662	-0-	-138	-0-	44	1	1618	2	N	-0-					100
12	1612	X	1356	-0-	-256	-0-	43	1	1313	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 21,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

BIG CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 161627 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 13424 PERF.12676 - 17403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	662	-0-	-82	-0-	23	1	639	2	N	-0-					27
02	560	N	519	-0-	-41	-0-	148	1	371	2	N	-0-					27
03	558	N	363	-0-	-195	-0-	104	1	259	2	N	-0-					27
04	630	N	532	-0-	-98	-0-	152	1	380	2	N	-0-					27
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	21	1	603	2	N	-0-					27
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	24	1	616	2	N	-0-					27
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	29	1	828	2	N	-0-					27
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	22	1	607	2	N	-0-					27
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	26	1	725	2	N	-0-					27
10	868	N	576	-0-	-292	-0-	20	1	555	2	N	1	1	8			27
							1	9									
11	600	N	447	-0-	-153	-0-	16	1	431	2	N	-0-					27
12	775	N	638	-0-	-137	-0-	22	1	616	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 7,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILKIN, MABEL WELL #: 7HU RRCID -> 162950 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
GILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169959 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 18718 PERF.13000 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	493	-0-	-34	-0-	30	1	463	2	N	-0-					40
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	379	2	N	-0-					40
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	2	N	-0-					40
04	480	N	398	-0-	-82	-0-	19	1	379	2	N	-0-					40
05	434	N	370	-0-	-64	-0-	19	1	351	2	N	-0-					40
06	390	N	335	-0-	-55	-0-	17	1	318	2	N	-0-					40
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	26	1	415	2	N	-0-					40
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	24	1	321	2	N	-0-					40
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	29	1	402	2	N	-0-					40
10	434	N	266	-0-	-168	-0-	18	1	248	2	N	-0-					40
11	330	N	266	-0-	-64	-0-	16	1	250	2	N	-0-					40
*12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	80	1	1071	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 5,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS "A" WELL #: 4HU RRCID -> 189946 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11268 - 15927

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	45	1			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E P C OIL & GAS, INC. 238482
LANDOLT WELL #: 1 RRCID -> 113380 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11241 - 11438

01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					114
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					114
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					114
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					114
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					114
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					114
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					114
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					114
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					114
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					114
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					114
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
E P C OIL & GAS, INC. //CONT.// 238482
WHITEHEAD, JOINER WELL #: 1 RRCID -> 117585 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11200 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 122101 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11176 - 11374

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					119
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					119
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					119
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					119
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					119
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					119
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					119
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					119
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					119
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					119
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					119
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FALKENBERG "C" -2- WELL #: RRCID -> 161671 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 9625 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

RECLASSIFIED TO OIL 08/01/2003

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
LEITKO, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 085810 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 11081 PERF. 8339 - 11081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	986	2	22	9	N	20					147
02	840	N	766	-0-	-74	-0-	752	2	14	9	N	13					160
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1045	2	22	9	N	20					180
04	900	N	516	-0-	-384	-0-	513	2	3	9	N	3					183
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1140	2	24	9	N	22					205
06	900	N	843	-0-	-57	-0-	835	2	8	9	N	7					212
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	850	2	7	9	N	6					218
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	725	2	19	9	N	17	179	1			56
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					56
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					56
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	863	2	12	9	N	11					67
12	899	N	892	-0-	-7	-0-	878	2	14	9	N	13					80

TOTAL GAS PROD: 10,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

LEITKO, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 086219 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8397 - 12250

01	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	227	1	4782	2	N	73					124
							80	9									
02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	220	1	4265	2	N	62					186
							68	9									
03	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	244	1	4566	2	N	68	186	1			68
							75	9									
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	220	1	3148	2	N	45					113
							50	9									
05	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	227	1	5370	2	N	71					184
							78	9									
06	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	213	1	5338	2	N	67	185	1			66
							74	9									
07	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	227	1	4817	2	N	53					119
							58	9									
08	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	220	1	4529	2	N	82					201
							90	9									
09	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	213	1	4180	2	N	17	185	1			33
							19	9									
10	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	220	1	4324	2	N	60					93
							66	9									
11	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	213	1	4224	2	N	63					156
							69	9									
*12	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	220	1	4266	2	N	72					228
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 57,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 733

NEVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090126 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10255 - 14772

01	3472	X	3398	-0-	-74	-0-	3138	2	260	9	N	236	196	1			121
02	3052	X	2760	-0-	-292	-0-	2565	2	195	9	N	177	196	1			102
03	3255	X	3026	-0-	-229	-0-	2776	2	250	9	N	227	194	1			135
04	3300	X	1923	-0-	-1377	-0-	1784	2	139	9	N	126	175	1			86
05	3410	X	3220	-0-	-190	-0-	2970	2	250	9	N	227	193	1			120
06	3300	X	3151	-0-	-149	-0-	2918	2	233	9	N	212	173	1			159
07	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3034	2	220	9	N	200	182	1			177
08	3038	X	2705	-0-	-333	-0-	2549	2	156	9	N	142	177	1			142
09	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	2857	2	283	9	N	257	365	1			34
10	3255	X	2715	-0-	-540	-0-	2558	2	157	9	N	143					177
11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	2906	2	262	9	N	238	195	1			220
12	3255	X	2718	-0-	-537	-0-	2534	2	184	9	N	167	198	1			189

TOTAL GAS PROD: 35,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,352

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIVE STAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 092491 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 11251 PERF.10955 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL, M. B. WELL #: 3 RRCID -> 093654 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 8866 - 12465

01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	227	1	2023	2	N	58	184	1			66
							64	9									
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	220	1	1850	2	N	5					71
							6	9									
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	244	1	1763	2	N	7					78
							8	9									
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	220	1	1918	2	N	40					118
							44	9									
05	3100	N	4291	-0-	1191	1191	227	1	3986	2	N	71					189
							78	9									
06	3000	N	3698	-0-	698	1889	213	1	3431	2	N	49					238
							54	9									
07	3100	N	2978	-0-	-122	1767	227	1	2711	2	N	36	184	1			90
							40	9									
08	3100	N	2856	-0-	-244	1523	220	1	2597	2	N	35					125
							39	9									
09	4247	X	2724	-0-	-1523	-0-	213	1	2466	2	N	41					166
							45	9									
10	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	220	1	2300	2	N	36					202
							40	9									
11	1980	X	1695	-0-	-285	-0-	213	1	1456	2	N	24					226
							26	9									
*12	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	220	1	2463	2	N	53	197	1			82
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 32,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

HARRELL, MARY BLACKBURN WELL #: 1 RRCID -> 093753 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9037 - 9266

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOVEJOY, SYPERT WELL #: 1 RRCID -> 093891 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9296 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 094283 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15435 PERF.10964 - 15435

01	7440	X	6787	-0-	-653	-0-	6700	2	87	9	N	79	198	1			92
02	6720	X	6062	-0-	-658	-0-	5986	2	76	9	N	69					161
03	6820	X	6325	-0-	-495	-0-	6245	2	80	9	N	73	189	1			45
04	6600	X	6256	-0-	-344	-0-	6167	2	89	9	N	81					126
05	6820	X	6410	-0-	-410	-0-	6340	2	70	9	N	64					190
06	6570	X	5929	-0-	-641	-0-	5868	2	61	9	N	55	189	1			56
07	6727	X	6413	-0-	-314	-0-	6341	2	72	9	N	65					121
08	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6636	2	73	9	N	66					187
09	6240	X	5980	-0-	-260	-0-	5917	2	63	9	N	57	183	1			61
10	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6347	2	77	9	N	70					131
11	6240	X	4940	-0-	-1300	-0-	4900	2	40	9	N	36					167
12	6448	X	1976	-0-	-4472	-0-	1967	2	9	9	N	8					175

TOTAL GAS PROD: 70,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9057 - 9345

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097567 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9319 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRANGER, T. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103617 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 8225 - 11096

01	8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	8657	2	184	9	N	167	197	1				130
02	8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	8203	2	196	9	N	178	178	1				130
03	8587 X	7548	-0-	-1039	-0-	7430	2	118	9	N	107	172	1				65
04	8550 X	5883	-0-	-2667	-0-	5759	2	124	9	N	113						178
05	9300 X	9222	-0-	-78	-0-	9089	2	133	9	N	121	194	1				105
06	9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	8935	2	217	9	N	197	182	1				120
07	9300 X	7585	-0-	-1715	-0-	7384	2	201	9	N	183	191	1				112
08	7533 X	7262	-0-	-271	-0-	7021	2	241	9	N	219	190	1				141
09	8910 X	8407	-0-	-503	-0-	8296	2	111	9	N	101	186	1				56
10	9455 X	8224	-0-	-1231	-0-	8015	2	209	9	N	190	186	1				60
11	9150 X	8301	-0-	-849	-0-	8082	2	219	9	N	199	183	1				76
12	8680 X	8213	-0-	-467	-0-	8012	2	201	9	N	183	197	1				62

TOTAL GAS PROD: 97,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,958

TYLER WELL #: 1 RRCID -> 103622 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8603 - 9198

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8956 - 9147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2533	-0-	-350	-0-	2479	2	54	9	N	49					173
02	2576	X	2242	-0-	-334	-0-	2192	2	50	9	N	45					218
03	2790	X	2345	-0-	-445	-0-	2309	2	36	9	N	33	180	1			71
04	2640	X	1419	-0-	-1221	-0-	1382	2	37	9	N	34					105
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3301	2	53	9	N	48					153
06	2460	X	2361	-0-	-99	-0-	2321	2	40	9	N	36					189
07	2480	X	2438	-0-	-42	-0-	2403	2	35	9	N	32	182	1			39
08	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2331	2	57	9	N	52					91
09	3240	X	2316	-0-	-924	-0-	2305	2	11	9	N	10					101
10	3348	X	2276	-0-	-1072	-0-	2233	2	43	9	N	39					140
11	2370	X	2062	-0-	-308	-0-	2021	2	41	9	N	37					177
12	2449	X	2199	-0-	-250	-0-	2146	2	53	9	N	48					225

TOTAL GAS PROD: 27,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

SUSIE B WELL #: 1 RRCID -> 107115 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8880 - 12490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2403	-0-	-46	-0-	227	1	2122	2	N	49	180	1			77
							54	9									
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	220	1	1964	2	N	43					120
							47	9									
03	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	244	1	2439	2	N	50					170
							55	9									
04	2340	N	1523	-0-	-817	-0-	220	1	1275	2	N	25					195
							28	9									
05	3100	N	3697	-0-	597	597	227	1	3406	2	N	58	184	1			69
							64	9									
06	3000	N	2524	-0-	-476	121	213	1	2279	2	N	29					98
							32	9									
07	2681	N	2560	-0-	-121	-0-	227	1	2287	2	N	42					140
							46	9									
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	220	1	2067	2	N	50					190
							55	9									
09	2970	X	2044	-0-	-926	-0-	213	1	1813	2	N	16					206
							18	9									
10	3069	X	2242	-0-	-827	-0-	220	1	1979	2	N	39	182	1			63
							43	9									
11	2520	X	2149	-0-	-371	-0-	213	1	1893	2	N	39					102
							43	9									
12	2573	X	2156	-0-	-417	-0-	220	1	1889	2	N	43					145
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 28,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

KIEL WELL #: 1 RRCID -> 107118 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11106 - 13075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1537	2	40	9	N	36	118	1			51
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1846	2	48	9	N	44					95
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					95
04	1530	N	1054	-0-	-476	-0-	1054	2			N	-0-					95
05	2108	N	1956	-0-	-152	-0-	1956	2			N	-0-					95
06	1650	N	1292	-0-	-358	-0-	1272	2	20	9	N	18					113
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2228	2	96	9	N	87					200
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1817	2	44	9	N	40	175	1			65
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1700	2	42	9	N	38					103
10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1735	2	52	9	N	47					150
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1905	2	64	9	N	58					208
*12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1825	2	58	9	N	53	193	1			68

TOTAL GAS PROD: 21,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TWO FINGERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 107539 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8799 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3133	-0-	-153	-0-	3060	2	73	9	N	66	192	1			101
02	2996	X	2871	-0-	-125	-0-	2814	2	57	9	N	52					153
03	3317	X	2923	-0-	-394	-0-	2868	2	55	9	N	50					203
04	3210	X	1985	-0-	-1225	-0-	1944	2	41	9	N	37	179	1			61
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3513	2	54	9	N	49					110
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3260	2	45	9	N	41					151
07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3198	2	77	9	N	70					221
08	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2982	2	30	9	N	27	190	1			58
09	3450	X	2975	-0-	-475	-0-	2918	2	57	9	N	52					110
10	3565	X	2948	-0-	-617	-0-	2892	2	56	9	N	51					161
11	3300	X	2880	-0-	-420	-0-	2825	2	55	9	N	50					211
12	3286	X	3007	-0-	-279	-0-	2945	2	62	9	N	56					267

TOTAL GAS PROD: 35,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

LOU-ANN WELL #: 1RE RRCID -> 108671 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8679 - 8916

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELO WELL #: 1RE RRCID -> 112213 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11528 - 14652

01	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	555	1	4142	2	N	57					165
							63	9									
02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	501	1	3521	2	N	44					209
							48	9									
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	555	1	3622	2	N	51	195	1			65
							56	9									
04	4560	X	3205	-0-	-1355	-0-	537	1	2627	2	N	37					102
							41	9									
05	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	555	1	4863	2	N	70					172
							77	9									
06	4560	X	4169	-0-	-391	-0-	520	1	3602	2	N	43					215
							47	9									
07	4495	X	3911	-0-	-584	-0-	555	1	3336	2	N	18					233
							20	9									
08	4247	X	4052	-0-	-195	-0-	574	1	3435	2	N	39	175	1			97
							43	9									
09	4650	X	4090	-0-	-560	-0-	520	1	3520	2	N	45					142
							50	9									
10	4805	X	4081	-0-	-724	-0-	555	1	3479	2	N	43					185
							47	9									
11	4170	X	3809	-0-	-361	-0-	537	1	3240	2	N	29					214
							32	9									
12	4216	X	4044	-0-	-172	-0-	555	1	3431	2	N	53	193	1			74
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 49,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELO WELL #: 2 RRCID -> 113019 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11511 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1634	2	8	9	N	7					83
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1462	2	3	9	N	3					86
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2207	2	171	9	N	155	180	1			61
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1577	2	45	9	N	41					102
05	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2618	2	44	9	N	40					142
06	2310	N	1405	-0-	-905	-0-	1405	2			N	-0-					142
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1713	2	3	9	N	3					145
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1302	2	7	9	N	6					151
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1142	2	6	9	N	5					156
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1664	2	62	9	N	56	177	1			35
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1573	2	6	9	N	5					40
*12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1190	2	2	9	N	2					42

TOTAL GAS PROD: 19,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

WOLZ-BEST WELL #: 2RE RRCID -> 113312 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9007 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2788	2	52	9	N	47					129
02	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2415	2	42	9	N	38					167
03	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4436	2	85	9	N	77	189	1			55
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3238	2	50	9	N	45					100
05	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	8214	2	124	9	N	113					213
06	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3839	2	61	9	N	55	190	1			78
07	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5591	2	68	9	N	62					140
08	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3098	2	56	9	N	51					191
09	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4377	2	62	9	N	56	186	1			61
10	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5132	2	65	9	N	59					120
11	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3749	2	74	9	N	67					187
*12	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5408	2	83	9	N	75	188	1			74

TOTAL GAS PROD: 53,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 745

LUDIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117248 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11171 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3260	-0-	-26	-0-	3213	2	47	9	N	43	194	1			39
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3004	2	37	9	N	34					73
03	3224	X	3220	-0-	-4	-0-	3187	2	33	9	N	30					103
04	3150	X	1522	-0-	-1628	-0-	1504	2	18	9	N	16					119
05	3379	X	3248	-0-	-131	-0-	3217	2	31	9	N	28					147
06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3879	2	95	9	N	86	192	1			41
07	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5149	2	56	9	N	51					92
08	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4107	2	57	9	N	52					144
09	INC G-10		3801	-0-	3801	3801	3748	2	53	9	N	48					192
10	7671	X	3870	-0-	-3801	-0-	3819	2	51	9	N	46	180	1			58
11	5040	X	3523	-0-	-1517	-0-	3465	2	58	9	N	53					111
12	5208	X	2021	-0-	-3187	-0-	2003	2	18	9	N	16					127

TOTAL GAS PROD: 40,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUTCHINGS, ROBERT WELL #: H 1 RRCID -> 139578 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 14673 PERF.11200 - 14673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROADRUNNER WELL #: 1 RRCID -> 140028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8095 - 8185

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140795 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7913 - 8114

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOLDAPP WELL #: 8 RRCID -> 140903 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9334 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2294	-0-	-186	-0-	577	1	1633	2	N	76					127
							84	9									
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	521	1	1614	2	N	93					220
							102	9									
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	577	1	1692	2	N	83	194	1			109
							91	9									
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	558	1	1702	2	N	94					203
							103	9									
05	2480	N	2386	-0-	-94	-0-	577	1	1720	2	N	81	192	1			92
							89	9									
06	2280	N	2274	-0-	-6	-0-	540	1	1647	2	N	79					171
							87	9									
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	577	1	1679	2	N	60	174	1			57
							66	9									
08	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	596	1	1710	2	N	85					142
							94	9									
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	540	1	1573	2	N	65					207
							72	9									
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	577	1	1663	2	N	76	183	1			100
							84	9									
11	2310	N	2176	-0-	-134	-0-	558	1	1521	2	N	88					188
							97	9									
12	2263	N	2234	-0-	-29	-0-	577	1	1557	2	N	91	192	1			87
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 27,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 971

NORA WELL #: 1H RRCID -> 141206 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10552 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	699	-0-	-138	-0-	699	2			N	-0-					30
02	868	N	519	-0-	-349	-0-	519	2			N	-0-					30
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					30
04	690	N	376	-0-	-314	-0-	376	2			N	-0-					30
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	907	2	14	9	N	13					43
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	854	2	18	9	N	16					59
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	800	2	15	9	N	14					73
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	653	2	13	9	N	12					85
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	656	2	10	9	N	9					94
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	743	2	14	9	N	13					107
11	630	N	605	-0-	-25	-0-	593	2	12	9	N	11					118
12	682	N	652	-0-	-30	-0-	634	2	18	9	N	16					134

TOTAL GAS PROD: 8,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

GOLDAPP WELL #: 9 RRCID -> 141446 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 9484 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLANE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 141646 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10877 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOERBE-RAINOSEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142320 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9742 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1466	-0-	-983	-0-	1381	2	85	9	N	77					222
02	2212	X	1410	-0-	-802	-0-	1256	2	154	9	N	140	195	1			167
03	2170	X	1596	-0-	-574	-0-	1469	2	127	9	N	115	185	1			97
04	1710	X	1543	-0-	-167	-0-	1421	2	122	9	N	111					208
05	1643	X	1451	-0-	-192	-0-	1323	2	128	9	N	116	187	1			137
06	1530	X	1470	-0-	-60	-0-	1403	2	67	9	N	61					198
07	1581	X	1384	-0-	-197	-0-	1300	2	84	9	N	76	178	1			96
08	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1504	2	114	9	N	104	169	1			31
09	1530	X	1250	-0-	-280	-0-	1175	2	75	9	N	68					99
10	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1535	2	120	9	N	109					208
11	1560	X	1486	-0-	-74	-0-	1370	2	116	9	N	105	187	1			126
12	1612	X	1577	-0-	-35	-0-	1456	2	121	9	N	110	191	1			45

TOTAL GAS PROD: 17,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,192

PIETSCH-MITSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142321 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1363	2	228	9	N	207	194	1			183
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1122	2	183	9	N	166	193	1			156
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1276	2	194	9	N	176	187	1			145
04	1530	N	1268	-0-	-262	-0-	1096	2	172	9	N	156	186	1			115
05	1457	N	1257	-0-	-200	-0-	1104	2	153	9	N	139	191	1			63
06	1410	N	1187	-0-	-223	-0-	1047	2	140	9	N	127					190
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	623	2	108	9	N	98	180	1			108
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1296	2	196	9	N	178	186	1			100
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1076	2	157	9	N	143	185	1			58
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1071	2	144	9	N	131					189
11	1440	N	1102	-0-	-338	-0-	969	2	133	9	N	121	182	1			128
12	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	1029	2	172	9	N	156	194	1			90

TOTAL GAS PROD: 15,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,798

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STECH-PETER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142879 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 13336 PERF. 9495 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1896	2	88	9	N	80					237
02	1820	N	1809	-0-	-11	-0-	1731	2	78	9	N	71	193	1			115
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1860	2	79	9	N	72					187
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1859	2	86	9	N	78	184	1			81
05	2015	N	1954	-0-	-61	-0-	1877	2	77	9	N	70					151
06	1890	N	1822	-0-	-68	-0-	1763	2	59	9	N	54					205
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1722	2	64	9	N	58	179	1			84
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1863	2	62	9	N	56					140
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1659	2	65	9	N	59					199
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1771	2	68	9	N	62	174	1			87
11	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	1712	2	61	9	N	55					142
*12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1714	2	84	9	N	76					218

TOTAL GAS PROD: 22,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 791

KAISER WELL #: 1 RRCID -> 143083 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143089 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8121 - 8336

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NEINAST-JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143181 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 16092 PERF.11061 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3292	-0-	-366	-0-	3245	2	47	9	N	43					189
02	3500	X	3045	-0-	-455	-0-	2991	2	54	9	N	49	195	1			43
03	3875	X	2995	-0-	-880	-0-	2949	2	46	9	N	42					85
04	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5848	2	84	9	N	76					161
05	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6252	2	87	9	N	79	192	1			48
06	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5204	2	61	9	N	55					103
07	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3725	2	42	9	N	38					141
08	6138	X	4193	-0-	-1945	-0-	4127	2	66	9	N	60					201
09	6120	X	4524	-0-	-1596	-0-	4480	2	44	9	N	40	186	1			55
10	6324	X	4668	-0-	-1656	-0-	4611	2	57	9	N	52					107
11	5280	X	2486	-0-	-2794	-0-	2453	2	33	9	N	30					137
12	4681	X	184	-0-	-4497	-0-	136	2	48	9	N	44					181

TOTAL GAS PROD: 46,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

SHAUGHNESSY-MCFARLANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143336 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 15673 PERF.11586 - 15673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	1320	2			N	-0-					170
02	1316	N	1110	-0-	-206	-0-	1110	2			N	-0-					170
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					170
04	1350	N	713	-0-	-637	-0-	713	2			N	-0-					170
05	1240	N	737	-0-	-503	-0-	737	2			N	-0-					170
06	870	N	418	-0-	-452	-0-	418	2			N	-0-					170
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	873	2	40	9	N	36					206
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1368	2	53	9	N	48					254
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	951	2	26	9	N	24					278
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					278
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	14					292

TOTAL GAS PROD: 8,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 14398 PERF.10450 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2299	-0-	-26	-0-	2055	2	244	9	N	222	195	1			136
02	2156	N	1622	-0-	-534	-0-	1429	2	193	9	N	175	192	1			119
03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	1963	2	263	9	N	239	193	1			165
04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	1996	2	277	9	N	252	379	1			38
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2087	2	264	9	N	240	190	1			88
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	1995	2	252	9	N	229	178	1			139
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2360	2	297	9	N	270	371	1			38
08	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2409	2	322	9	N	293	194	1			137
09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	1981	2	265	9	N	241	189	1			189
10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2016	2	281	9	N	255	376	1			68
11	2400	N	2104	-0-	-296	-0-	1812	2	292	9	N	265	184	1			149
12	2325	N	2306	-0-	-19	-0-	1989	2	317	9	N	288	392	1			45

TOTAL GAS PROD: 27,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,969

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 15694 PERF.11172 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 8900 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2127	-0-	-43	-0-	1958	2	169	9	N	154	194	1			163
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1870	2	141	9	N	128	194	1			97
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2320	2	165	9	N	150	181	1			66
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2075	2	206	9	N	187					253
05	2232	N	2168	-0-	-64	-0-	2044	2	124	9	N	113	193	1			173
06	2400	N	1720	-0-	-680	-0-	1601	2	119	9	N	108	187	1			94
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1770	2	154	9	N	140					234
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1727	2	160	9	N	145	169	1			210
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1811	2	145	9	N	132	185	1			157
10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	1996	2	177	9	N	161	181	1			137
11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2190	2	185	9	N	168	186	1			119
*12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2135	2	196	9	N	178	197	1			100

TOTAL GAS PROD: 25,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,764

GEOSOUTHERN-GLORIA WELL #: 1H RRCID -> 144336 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10135 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	577	1	1447	2	N	86					134
							95	9									
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	521	1	1244	2	N	69					203
							76	9									
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	577	1	791	2	N	69	193	1			79
							76	9									
04	2040	N	1302	-0-	-738	-0-	558	1	694	2	N	45					124
							50	9									
05	2046	N	1948	-0-	-98	-0-	577	1	1273	2	N	89					213
							98	9									
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	540	1	1138	2	N	58	192	1			79
							64	9									
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	577	1	1205	2	N	76					155
							84	9									
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	596	1	1258	2	N	83	183	1			55
							91	9									
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	540	1	1136	2	N	76					131
							84	9									
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	577	1	1322	2	N	93					224
							102	9									
11	1890	N	1812	-0-	-78	-0-	558	1	1138	2	N	105	190	1			139
							116	9									
*12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	577	1	1175	2	N	73					212
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 21,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 922

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1249	2	75	9	N	68					119
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	819	2	50	9	N	45					164
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	585	2	53	9	N	48	168	1			44
04	1290	N	1011	-0-	-279	-0-	974	2	37	9	N	34					78
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	952	2	70	9	N	64					142
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1835	2	62	9	N	56					198
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1141	2	41	9	N	37	186	1			49
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1669	2	90	9	N	82					131
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1198	2	52	9	N	47					178
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	899	2	37	9	N	34	175	1			37
11	1710	N	1141	-0-	-569	-0-	1082	2	59	9	N	54					91
12	1302	N	1049	-0-	-253	-0-	986	2	63	9	N	57					148

TOTAL GAS PROD: 14,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10942 - 11430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWITT-LEHMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13204 PERF. 9366 - 13431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	437	-0-	-59	-0-	396	2	41	9	N	37					147
02	588	N	412	-0-	-176	-0-	369	2	43	9	N	39					186
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	379	2	40	9	N	36					222
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	440	2	41	9	N	37	174	1			85
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	593	2	51	9	N	46					131
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	377	2	28	9	N	25					156
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	393	2	31	9	N	28					184
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	376	2	30	9	N	27					211
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	370	2	26	9	N	24					235
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	342	2	32	9	N	29	177	1			87
11	390	N	279	-0-	-111	-0-	248	2	31	9	N	28					115
12	403	N	321	-0-	-82	-0-	286	2	35	9	N	32					147

TOTAL GAS PROD: 4,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 15875 PERF.11990 - 15875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3055	-0-	-231	-0-	3004	2	51	9	N	46	195	1			47
02	2968	X	2680	-0-	-288	-0-	2637	2	43	9	N	39					86
03	3162	X	2948	-0-	-214	-0-	2916	2	32	9	N	29					115
04	3030	X	2964	-0-	-66	-0-	2931	2	33	9	N	30					145
05	3100	X	2925	-0-	-175	-0-	2893	2	32	9	N	29					174
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3131	2	37	9	N	34	161	1			47
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3006	2	35	9	N	32					79
08	3069	X	3004	-0-	-65	-0-	2972	2	32	9	N	29					108
09	2970	X	2891	-0-	-79	-0-	2861	2	30	9	N	27					135
10	3286	X	2978	-0-	-308	-0-	2941	2	37	9	N	34					169
11	3180	X	2873	-0-	-307	-0-	2815	2	58	9	N	53					222
12	3038	X	2878	-0-	-160	-0-	2849	2	29	9	N	26	190	1			58

TOTAL GAS PROD: 35,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10476 - 13040

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 145291 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 15137 PERF.10697 - 15124

01	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	5862	2	255	9	N	232	193	1			215
02	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	5883	2	209	9	N	190	191	1			214
03	6417	X	5573	-0-	-844	-0-	5398	2	175	9	N	159	196	1			177
04	6210	X	4990	-0-	-1220	-0-	4822	2	168	9	N	153	192	1			138
05	6758	X	4922	-0-	-1836	-0-	4762	2	160	9	N	145					283
06	6540	X	4962	-0-	-1578	-0-	4790	2	172	9	N	156	193	1			246
07	6758	X	5699	-0-	-1059	-0-	5531	2	168	9	N	153	189	1			210
08	5580	X	5296	-0-	-284	-0-	5149	2	147	9	N	134	192	1			152
09	4980	X	4959	-0-	-21	-0-	4814	2	145	9	N	132	194	1			90
10	5115	X	4915	-0-	-200	-0-	4755	2	160	9	N	145					235
11	5520	X	5167	-0-	-353	-0-	4969	2	198	9	N	180	195	1			220
12	5704	X	5580	-0-	-124	-0-	5335	2	245	9	N	223	196	1			247

TOTAL GAS PROD: 64,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,002

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10485 - 14572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1467	-0-	-145	-0-	611	1	735	2	N	110	193	1			40
							121	9									
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	591	1	617	2	N	91					131
							100	9									
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	654	1	408	2	N	89	180	1			40
							98	9									
04	1410	N	991	-0-	-419	-0-	591	1	343	2	N	52					92
							57	9									
05	1457	N	1212	-0-	-245	-0-	611	1	482	2	N	108					200
							119	9									
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	572	1	648	2	N	97	202	1			95
							107	9									
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	611	1	684	2	N	98					193
							108	9									
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	591	1	399	2	N	86	193	1			86
							95	9									
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	572	1	632	2	N	91					177
							100	9									
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	591	1	773	2	N	95	196	1			76
							105	9									
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	572	1	517	2	N	84					160
							92	9									
*12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	591	1	649	2	N	112	198	1			74
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 15,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,113

LASSIG, J. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145578 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14339 PERF.10300 - 14339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1181	-0-	-1361	-0-	1140	2	41	9	N	37					168
02	2296	X	2211	-0-	-85	-0-	2161	2	50	9	N	45					213
03	2542	X	1371	-0-	-1171	-0-	1325	2	46	9	N	42	189	1			66
04	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1923	2	47	9	N	43					109
05	2449	X	2094	-0-	-355	-0-	2040	2	54	9	N	49					158
06	2370	X	1386	-0-	-984	-0-	1351	2	35	9	N	32					190
07	2449	X	1518	-0-	-931	-0-	1489	2	29	9	N	26	190	1			26
08	2046	X	1949	-0-	-97	-0-	1899	2	50	9	N	45					71
09	2040	X	1627	-0-	-413	-0-	1579	2	48	9	N	44					115
10	2108	X	1313	-0-	-795	-0-	1273	2	40	9	N	36					151
11	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2061	2	53	9	N	48					199
12	1953	X	1306	-0-	-647	-0-	1260	2	46	9	N	42	199	1			42

TOTAL GAS PROD: 20,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

SPRANKLE WELL #: 1 RRCID -> 145601 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 14123 PERF.10700 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1218	-0-	-704	-0-	1137	2	81	9	Y	74					200
02	1736	X	866	-0-	-870	-0-	794	2	72	9	Y	65	169	1			96
03	1860	X	1136	-0-	-724	-0-	1051	2	85	9	Y	77					173
04	1500	X	1114	-0-	-386	-0-	1039	2	75	9	Y	68	181	1			60
05	1271	X	1221	-0-	-50	-0-	1132	2	89	9	Y	81					141
06	1170	X	1060	-0-	-110	-0-	972	2	88	9	Y	80					221
07	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1230	2	73	9	Y	66	185	1			102
08	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3214	2	154	9	Y	140					242
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2154	2	163	9	Y	148	183	1			207
10	3100	N	6884	-0-	3784	3784	6304	2	580	9	Y	527	530	1			204
11	7818	X	4034	-0-	-3784	-0-	3731	2	303	9	Y	275	340	1			139
*12	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2190	2	178	9	Y	162	179	1			122

TOTAL GAS PROD: 26,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,763

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PETRAS-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 145631 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	465	2	48	9	N	44					198
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	473	2	37	9	N	34					232
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	547	2	48	9	N	44	188	1			88
04	510	N	304	-0-	-206	-0-	281	2	23	9	N	21					109
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	633	2	61	9	N	55					164
06	570	N	328	-0-	-242	-0-	291	2	37	9	N	34					198
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	472	2	46	9	N	42	187	1			53
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	165	2	64	9	N	58					111
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					111
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	479	2	34	9	N	31					142
11	210	N	92	-0-	-118	-0-	74	2	18	9	N	16					158
12	217	N	83	-0-	-134	-0-	61	2	22	9	N	20					178

TOTAL GAS PROD: 4,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

VOELKEL, TORCH WELL #: 1H RRCID -> 145662 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11586 - 15653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2353	2	36	9	N	33					171
02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2378	2	28	9	N	25					196
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1617	2	21	9	N	19	187	1			28
04	2310	N	1078	-0-	-1232	-0-	1060	2	18	9	N	16					44
05	2480	N	2311	-0-	-169	-0-	2277	2	34	9	N	31					75
06	1590	N	1371	-0-	-219	-0-	1352	2	19	9	N	17					92
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2130	2	21	9	N	19					111
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1308	2	20	9	N	18					129
09	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2894	2	33	9	N	30					159
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1832	2	20	9	N	18					177
11	1290	N	678	-0-	-612	-0-	668	2	10	9	N	9					186
12	2480	N	1379	-0-	-1101	-0-	1359	2	20	9	N	18					204

TOTAL GAS PROD: 21,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

SPECKELS OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145819 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 14925 PERF.10083 - 14925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	555	1	6996	2	N	240	182	1			107
							264	9									
02	5236	X	4255	-0-	-981	-0-	179	1	3953	2	N	112	39	1			180
							123	9									
03	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7268	2	173	9	N	157	195	1			142
04	7560	X	5796	-0-	-1764	-0-	5632	2	164	9	N	149	179	1			112
05	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	10185	2	315	9	N	286	191	1			207
06	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	9218	2	251	9	N	228	195	1			240
07	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	9809	2	263	9	N	239	374	1			105
08	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9371	2	256	9	N	233	190	1			148
09	10170	X	9694	-0-	-476	-0-	9442	2	252	9	N	229	185	1			192
10	10509	X	9840	-0-	-669	-0-	9515	2	325	9	N	295	374	1			113
11	9750	X	9577	-0-	-173	-0-	9280	2	297	9	N	270	196	1			187
12	10075	X	9697	-0-	-378	-0-	9361	2	336	9	N	305	388	1			104

TOTAL GAS PROD: 103,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,743

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145869 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	183	-0-	-499	-0-	170	2	13	9	N	12					203
02	868	N	116	-0-	-752	-0-	110	2	6	9	N	5					208
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	980	2	149	9	N	135	191	1			152
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	131	2	17	9	N	15					167
05	124	N	46	-0-	-78	-0-	36	2	10	9	N	9					176
06	1080	N	695	-0-	-385	-0-	535	2	160	9	N	145	192	1			129
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	161	2	23	9	N	21					150
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	68	2	11	9	N	10					160
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	805	2	133	9	N	121	193	1			88
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	98	2	14	9	N	13					101
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	177	2	26	9	N	24					125
*12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	888	2	138	9	N	125	195	1			55

TOTAL GAS PROD: 4,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

BACA WELL #: 1H RRCID -> 146161 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025

01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	396	2	75	9	N	68	180	1			70
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	332	2	55	9	N	50					120
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	354	2	57	9	N	52					172
04	450	N	278	-0-	-172	-0-	236	2	42	9	N	38					210
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	532	2	102	9	N	93	187	1			116
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	311	2	56	9	N	51					167
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	338	2	61	9	N	55	171	1			51
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	356	2	54	9	N	49					100
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	364	2	48	9	N	44					144
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	364	2	52	9	N	47					191
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	329	2	58	9	N	53	177	1			67
12	434	N	390	-0-	-44	-0-	329	2	61	9	N	55					122

TOTAL GAS PROD: 4,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 655

EICHLER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146197 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11813 - 15730

01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	658	2	8	9	N	7					137
02	504	N	488	-0-	-16	-0-	482	2	6	9	N	5					142
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	380	2	10	9	N	9					151
04	630	N	404	-0-	-226	-0-	400	2	4	9	N	4					155
05	527	N	459	-0-	-68	-0-	451	2	8	9	N	7					162
06	390	N	330	-0-	-60	-0-	324	2	6	9	N	5					167
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	276	2	3	9	N	3					170
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	238	2	3	9	N	3					173
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	302	2	3	9	N	3					176
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	328	2	3	9	N	3					179
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	334	2	3	9	N	3					182
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	298	2	6	9	N	5					187

TOTAL GAS PROD: 4,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOMETA WELL #: 1 RRCID -> 146240 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11278 - 14219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2647	-0-	-19	-0-	2522	2	125	9	N	114	191	1			122
02	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2641	2	113	9	N	103	191	1			34
03	2790	X	2635	-0-	-155	-0-	2536	2	99	9	N	90					124
04	2700	X	2565	-0-	-135	-0-	2455	2	110	9	N	100					224
05	3038	X	2470	-0-	-568	-0-	2387	2	83	9	N	75	194	1			105
06	2940	X	2443	-0-	-497	-0-	2360	2	83	9	N	75					180
07	3038	X	2234	-0-	-804	-0-	2167	2	67	9	N	61	184	1			57
08	2666	X	2588	-0-	-78	-0-	2491	2	97	9	N	88					145
09	2580	X	2515	-0-	-65	-0-	2432	2	83	9	N	75	189	1			31
10	2511	X	2247	-0-	-264	-0-	2173	2	74	9	N	67					98
11	2490	X	2448	-0-	-42	-0-	2358	2	90	9	N	82					180
12	2604	X	2357	-0-	-247	-0-	2269	2	88	9	N	80	199	1			61

TOTAL GAS PROD: 29,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,010

KRUSE-STANLEY DL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146490 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14455 PERF.10300 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7002	-0-	-1182	-0-	6719	2	283	9	N	257	197	1			205
02	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6636	2	293	9	N	266	389	1			82
03	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7585	2	318	9	N	289	195	1			176
04	7110	X	6644	-0-	-466	-0-	6428	2	216	9	N	196	183	1			189
05	7657	X	6683	-0-	-974	-0-	6440	2	243	9	N	221	194	1			216
06	7590	X	7232	-0-	-358	-0-	6903	2	329	9	N	299	384	1			131
07	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8151	2	345	9	N	314	379	1			66
08	7843	X	7527	-0-	-316	-0-	7275	2	252	9	N	229	181	1			114
09	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6637	2	223	9	N	203	188	1			129
10	7471	X	6852	-0-	-619	-0-	6623	2	229	9	N	208	187	1			150
11	8220	X	6642	-0-	-1578	-0-	6382	2	260	9	N	236	187	1			199
12	8494	X	7275	-0-	-1219	-0-	6960	2	315	9	N	286	390	1			95

TOTAL GAS PROD: 86,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,004

MCCULLOUGH-OLDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146491 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 14384 PERF.10549 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1309	-0-	-334	-0-	404	1	841	2	N	58	195	1			57
							64	9									
02	1316	N	1125	-0-	-191	-0-	391	1	688	2	N	42					99
							46	9									
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	432	1	901	2	N	64					163
							70	9									
04	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	391	1	727	2	N	44					207
							48	9									
05	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	404	1	765	2	N	43	194	1			56
							47	9									
06	1350	N	540	-0-	-810	-0-	378	1	126	2	N	33					89
							36	9									
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	404	1	828	2	N	56					145
							62	9									
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	391	1	607	2	N	29	116	1			58
							32	9									
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	378	1	783	2	N	54					112
							59	9									
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	391	1	659	2	N	39					151
							43	9									
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	378	1	623	2	N	36					187
							40	9									
12	1271	N	1077	-0-	-194	-0-	391	1	652	2	N	31					218
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 13,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THOMPSON-MARSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146625 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 14212 PERF.10430 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	945	-0-	-109	-0-	883	2	62	9	N	56	197	1			199
02	924	N	662	-0-	-262	-0-	619	2	43	9	N	39					238
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1021	2	66	9	N	60					298
04	900	N	851	-0-	-49	-0-	814	2	37	9	N	34					332
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1262	2	68	9	N	62	195	1			199
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1020	2	64	9	N	58					257
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	963	2	48	9	N	44					301
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	988	2	41	9	N	37	192	1			146
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	830	2	35	9	N	32					178
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	921	2	35	9	N	32					210
11	990	N	891	-0-	-99	-0-	858	2	33	9	N	30					240
12	899	N	888	-0-	-11	-0-	846	2	42	9	N	38					278

TOTAL GAS PROD: 11,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13882 PERF.11322 - 13882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	8	-0-	-2968	-0-	8	2			N	-0-					123
02	2688	X	3	-0-	-2685	-0-	3	2			N	-0-					123
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					123
04	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2480	2	188	9	N	171	178	1			116
05	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3367	2	176	9	N	160	180	1			96
06	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	5765	2	521	9	N	474	384	1			186
07	3100	N	8213	-0-	5113	5113	7753	2	460	9	N	418	383	1			221
08	3100	N	5621	-0-	2521	7634	5295	2	326	9	N	296	369	1			148
09	12106	X	4472	-0-	-7634	-0-	4196	2	276	9	N	251	193	1			206
10	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	3803	2	238	9	N	216	193	1			229
11	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3376	2	227	9	N	206	379	1			56
*12	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3304	2	216	9	N	196	197	1			55

TOTAL GAS PROD: 41,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,388

HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993 TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	926	-0-	-128	-0-	830	2	96	9	N	87					289
02	840	N	747	-0-	-93	-0-	670	2	77	9	N	70	195	1			164
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	987	2	73	9	N	66					230
04	900	N	635	-0-	-265	-0-	578	2	57	9	N	52	195	1			87
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1027	2	102	9	N	93					180
06	1020	N	662	-0-	-358	-0-	579	2	83	9	N	75					255
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	817	2	70	9	N	64	193	1			126
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1470	2	85	9	N	77					203
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1109	2	66	9	N	60	181	1			82
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1015	2	64	9	N	58					140
11	1500	N	602	-0-	-898	-0-	559	2	43	9	N	39					179
12	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	1102	2	65	9	N	59	189	1			49

TOTAL GAS PROD: 11,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 800

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	5875	2	776	9	N	705	588	1			203
02	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5013	2	652	9	N	593	566	1			230
03	9176	X	5309	-0-	-3867	-0-	4724	2	585	9	N	532	587	1			175
04	8880	X	4581	-0-	-4299	-0-	4102	2	479	9	N	435	570	1			40
05	7099	X	4505	-0-	-2594	-0-	4063	2	442	9	N	402	378	1			64
*06	6450	X	4104	-0-	-2346	-0-	3708	2	396	9	N	360	193	1			231
*07	6262	X	3700	-0-	-2562	-0-	3312	2	388	9	N	353	376	1			208
*08	5301	X	4	-0-	-5297	-0-	4	2			N	-0-	182	1			26
*09	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	7752	2	1671	9	N	1519	1342	1			203
*10	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	4645	2	2009	9	N	1826	1919	1			110
*11	15796	X	15796	-0-	-0-	-0-	12917	2	2879	9	N	2617	2511	1			216
*12	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	7968	2	1069	9	N	972	1163	1			25

TOTAL GAS PROD: 75,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,314

DEBAKEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147059 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.10275 - 14060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	2053	2	69	9	N	63	193	1			139
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	1977	2	66	9	N	60					199
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1973	2	65	9	N	59					258
04	2040	N	1498	-0-	-542	-0-	1458	2	40	9	N	36	180	1			114
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2271	2	76	9	N	69					183
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2034	2	55	9	N	50					233
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2151	2	51	9	N	46	192	1			87
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2084	2	46	9	N	42					129
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1886	2	54	9	N	49					178
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1987	2	50	9	N	45					223
11	2070	N	1912	-0-	-158	-0-	1855	2	57	9	N	52	180	1			95
12	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	1886	2	62	9	N	56					151

TOTAL GAS PROD: 24,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

PATRICIA-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147069 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 13972 PERF.10762 - 13972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2013 - WELL PLUGGED 2/26/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEIGH WELL #: 1H RRCID -> 147145 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10503 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	577	1	610	2	N	35					151
							39	9									
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	521	1	1058	2	N	56					207
							62	9									
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	577	1	108	2	N	11	192	1			26
							12	9									
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	558	1	292	2	N	13					39
							14	9									
05	589	N	363	-0-	-226	-0-	100	1	243	2	N	18					57
							20	9									
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	540	1	964	2	N	25					82
							28	9									
07	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	577	1	1955	2	N	54					136
							59	9									
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	596	1	1440	2	N	48					184
							53	9									
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	558	1	1232	2	N	39	194	1			29
							43	9									
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	577	1	1202	2	N	38					67
							42	9									
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	558	1	911	2	N	30					97
							33	9									
*12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	577	1	1142	2	N	45					142
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 17,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272

01	4929	X	3530	-0-	-1399	-0-	3218	2	312	9	N	284	353	1			126
02	4452	X	3702	-0-	-750	-0-	3393	2	309	9	N	281	195	1			212
03	4681	X	4383	-0-	-298	-0-	4022	2	361	9	N	328	390	1			150
04	3810	X	3268	-0-	-542	-0-	3018	2	250	9	N	227	194	1			183
05	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	3765	2	338	9	N	307	384	1			106
06	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4361	2	413	9	N	375	190	1			291
07	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	8538	2	499	9	N	454	564	1			181
08	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4210	2	288	9	N	262	388	1			55
09	3960	X	2738	-0-	-1222	-0-	2547	2	191	9	N	174	189	1			40
10	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6394	2	508	9	N	462	373	1			129
11	8760	X	5202	-0-	-3558	-0-	4868	2	334	9	N	304	388	1			45
12	9052	X	3935	-0-	-5117	-0-	3625	2	310	9	N	282	192	1			135

TOTAL GAS PROD: 56,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,740

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	577 175	1 9	1818	2	N	159	192	1			217
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	521 90	1 9	1015	2	N	82	195	1			104
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	577 92	1 9	1043	2	N	84					188
04	2490	N	1289	-0-	-1201	-0-	558 69	1 9	662	2	N	63					251
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	577 132	1 9	1427	2	N	120	193	1			178
06	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	540 109	1 9	978	2	N	99	189	1			88
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	577 99	1 9	1011	2	N	90					178
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	596 73	1 9	845	2	N	66					244
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	540 80	1 9	882	2	N	73	193	1			124
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	577 111	1 9	1015	2	N	101					225
11	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	558 90	1 9	737	2	N	82	189	1			118
*12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	577 79	1 9	982	2	N	72					190

TOTAL GAS PROD: 20,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,091

DIETZ-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 9829 - 13455

01	8587	X	8191	-0-	-396	-0-	7591	2	600	9	N	545	587	1			131
02	6776	X	6596	-0-	-180	-0-	6123	2	473	9	N	430	389	1			172
03	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	582	571	1			183
04	7920	X	3738	-0-	-4182	-0-	3476	2	262	9	N	238	364	1			57
05	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	8643	2	833	9	N	757	771	1			43
06	7920	X	7835	-0-	-85	-0-	7284	2	551	9	N	501	374	1			170
07	7316	X	6128	-0-	-1188	-0-	5721	2	407	9	N	370	374	1			166
08	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6016	2	542	9	N	493	568	1			91
09	9180	X	6235	-0-	-2945	-0-	5604	2	631	9	N	574	561	1			104
10	9486	X	6471	-0-	-3015	-0-	5998	2	473	9	N	430	374	1			160
11	7830	X	7199	-0-	-631	-0-	6615	2	584	9	N	531	571	1			120
*12	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	7385	2	1084	9	N	985	964	1			141

TOTAL GAS PROD: 76,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,436

EDNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147565 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 14277 PERF.11101 - 14277

01	3100	N	3321	-0-	221	221	3242	2	79	9	N	72	196	1			32
02	2184	X	839	-0-	-1345	-0-	777	2	62	9	N	56					88
03	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3797	2	83	9	N	75					163
04	2340	X	1472	-0-	-868	-0-	1450	2	22	9	N	20					183
05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2974	2	35	9	N	32	186	1			29
06	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2481	2	57	9	N	52					81
07	2418	X	1973	-0-	-445	-0-	1938	2	35	9	N	32					113
08	2418	X	2066	-0-	-352	-0-	2002	2	64	9	N	58					171
09	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2338	2	41	9	N	37					208
10	2418	X	2119	-0-	-299	-0-	2075	2	44	9	N	40	184	1			64
11	2340	X	1162	-0-	-1178	-0-	1123	2	39	9	N	35					99
12	2418	N	1868	-0-	-550	-0-	1818	2	50	9	N	45					144

TOTAL GAS PROD: 26,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FALKENBERG :"A" -4- WELL #: 4 RRCID -> 147581 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9902 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE-SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147607 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 13739 PERF.11237 - 13739

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON CORP. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147698 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 16524 PERF.12014 - 16524

01	837	N	591	-0-	-246	-0-	590	2	1	9	N	1					47
02	868	N	449	-0-	-419	-0-	449	2			N	-0-					47
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	504	2	1	9	N	1					48
04	570	N	494	-0-	-76	-0-	493	2	1	9	N	1					49
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					49
06	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	2			N	-0-					49
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					49
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					49
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					49
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					49
*11	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2			N	-0-					49
12	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 3,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 147798 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 14027 PERF.10665 - 14027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	732	-0-	-43	-0-	701	2	31	9	N	28	193	1			47
02	1036	N	406	-0-	-630	-0-	405	2	1	9	N	1					48
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	175	2	6	9	N	5					53
04	720	N	321	-0-	-399	-0-	319	2	2	9	N	2					55
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1339	2	39	9	N	35					90
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	432	2	19	9	N	17					107
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2188	2	132	9	N	120					227
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1722	2	113	9	N	103	180	1			150
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1072	2	54	9	N	49					199
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	898	2	43	9	N	39	173	1			65
11	1770	N	963	-0-	-807	-0-	896	2	67	9	N	61					126
12	1178	N	839	-0-	-339	-0-	792	2	47	9	N	43					169

TOTAL GAS PROD: 11,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422

01	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	577	1	4091	2	N	68					134
							75	9									
02	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	521	1	3651	2	N	57					191
							63	9									
03	4588	X	4415	-0-	-173	-0-	577	1	3771	2	N	61	186	1			66
							67	9									
04	4680	X	1872	-0-	-2808	-0-	558	1	1303	2	N	10					76
							11	9									
05	4836	X	3406	-0-	-1430	-0-	428	1	2934	2	N	40					116
							44	9									
06	4590	X	3463	-0-	-1127	-0-	540	1	2890	2	N	30					146
							33	9									
07	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	577	1	4790	2	N	57	174	1			29
							63	9									
08	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	596	1	4965	2	N	53					82
							58	9									
09	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	540	1	3467	2	N	42					124
							46	9									
10	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	577	1	4262	2	N	46					170
							51	9									
11	5430	X	4439	-0-	-991	-0-	558	1	3828	2	N	48	185	1			33
							53	9									
12	5611	X	4341	-0-	-1270	-0-	428	1	3855	2	N	53					86
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 50,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148014 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 15217 PERF.11650 - 15217

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148096 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15258 PERF.10933 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5057	-0-	-430	-0-	4862	2	195	9	N	177	197	1			212
02	5040	X	4571	-0-	-469	-0-	4396	2	175	9	N	159	195	1			176
03	5487	X	5298	-0-	-189	-0-	5059	2	239	9	N	217	193	1			200
04	5310	X	4051	-0-	-1259	-0-	3891	2	160	9	N	145	189	1			156
05	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	6801	2	282	9	N	256	193	1			219
06	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5459	2	206	9	N	187	192	1			214
07	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5324	2	190	9	N	173	185	1			202
08	5301	X	5196	-0-	-105	-0-	5033	2	163	9	N	148	185	1			165
09	5850	X	4831	-0-	-1019	-0-	4653	2	178	9	N	162	196	1			131
10	6045	X	5264	-0-	-781	-0-	5073	2	191	9	N	174	178	1			127
11	5670	X	4791	-0-	-879	-0-	4607	2	184	9	N	167	189	1			105
12	5518	X	4747	-0-	-771	-0-	4559	2	188	9	N	171	191	1			85

TOTAL GAS PROD: 62,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,136

FALKENBERG B H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 148121 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9294 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					168
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					168
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					168
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					168
05	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2708	2	46	9	N	42	184	1			26
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1046	2	26	9	N	24					50
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	340	2	2	9	N	2					52
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	348	2	6	9	N	5					57
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	341	2	6	9	N	5					62
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	327	2	3	9	N	3					65
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					65
12	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 5,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

LEE, TAMMY WELL #: 1 H RRCID -> 148171 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9425 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	100	2	53	9	N	48					228
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-					228
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	77	2	15	9	N	14	179	1			63
04	150	N	39	-0-	-111	-0-	39	2			N	-0-					63
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	118	2	17	9	N	15					78
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					78
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	95	2	13	9	N	12					90
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	79	2	7	9	N	6					96
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	59	2	3	9	N	3					99
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	86	2	39	9	N	35					134
*11	90	N	64	-0-	-26	-0-	60	2	4	9	N	4					138
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	29	2	3	9	N	3					141

TOTAL GAS PROD: 1,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 15101 PERF.11626 - 15101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	179	-0-	-875	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	280	N	143	-0-	-137	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	152	2	24	9	N	22					22
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					22
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					22
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1202	2	28	9	N	25					47
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	396	2	25	9	N	23					70
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	385	2	19	9	N	17					87

TOTAL GAS PROD: 5,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

A.L. WELL #: 1 H RRCID -> 148174 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 14707 PERF.11030 - 14707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	528	2	12	9	N	11					82
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	471	2	10	9	N	9					91
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	439	2	9	9	N	8					99
04	510	N	332	-0-	-178	-0-	325	2	7	9	N	6					105
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	511	2	6	9	N	5					110
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	843	2	29	9	N	26					136
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1050	2	47	9	N	43					179
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					179
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	731	2	9	9	N	8					187
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	720	2	13	9	N	12					199
11	870	N	691	-0-	-179	-0-	681	2	10	9	N	9					208
12	775	N	720	-0-	-55	-0-	705	2	15	9	N	14	190	1			32

TOTAL GAS PROD: 8,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148286 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 13754 PERF.10368 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	891	-0-	-132	-0-	803	2	88	9	N	80	195	1			56
02	1120	N	879	-0-	-241	-0-	803	2	76	9	N	69					125
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	793	2	73	9	N	66					191
04	870	N	855	-0-	-15	-0-	781	2	74	9	N	67	182	1			76
05	961	N	847	-0-	-114	-0-	778	2	69	9	N	63					139
06	840	N	814	-0-	-26	-0-	740	2	74	9	N	67					206
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	707	2	46	9	N	42	185	1			63
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	679	2	55	9	N	50					113
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	205	2	4	9	N	4					117
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1073	2	98	9	N	89					206
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	796	2	65	9	N	59	184	1			81
*12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1005	2	81	9	N	74					155

TOTAL GAS PROD: 9,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 14389 PERF.10450 - 14389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1829	2	164	9	N	149	194	1			41
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1874	2	146	9	N	133					174
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1797	2	122	9	N	111	191	1			94
04	1920	N	1212	-0-	-708	-0-	1100	2	112	9	N	102					196
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2258	2	113	9	N	103	193	1			106
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1733	2	188	9	N	171	191	1			86
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1759	2	135	9	N	123					209
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1734	2	157	9	N	143	191	1			161
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1712	2	128	9	N	116	191	1			86
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1688	2	145	9	N	132					218
11	1830	N	1783	-0-	-47	-0-	1621	2	162	9	N	147	189	1			176
12	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	1651	2	155	9	N	141	194	1			123

TOTAL GAS PROD: 22,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,571

OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 15687 PERF.11231 - 15687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3880	-0-	-336	-0-	3856	2	24	9	N	22	195	1			26
02	3752	X	3383	-0-	-369	-0-	3366	2	17	9	N	15					41
03	4061	X	3722	-0-	-339	-0-	3703	2	19	9	N	17					58
04	3930	X	3604	-0-	-326	-0-	3589	2	15	9	N	14					72
05	3875	X	3827	-0-	-48	-0-	3809	2	18	9	N	16					88
06	3750	X	3458	-0-	-292	-0-	3444	2	14	9	N	13					101
07	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3938	2	13	9	N	12					113
08	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4258	2	20	9	N	18					131
09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3934	2	14	9	N	13					144
10	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3842	2	20	9	N	18					162
11	4140	X	3806	-0-	-334	-0-	3786	2	20	9	N	18					180
12	4278	X	3764	-0-	-514	-0-	3741	2	23	9	N	21					201

TOTAL GAS PROD: 45,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

SANDERS WELL #: 1H RRCID -> 148610 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12255 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WEGNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148619 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 15212 PERF.10913 - 15228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL-LUTHERAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14428 PERF.10982 - 14428

01	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2448	2	176	9	N	160	196	1			85
02	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2305	2	155	9	N	141					226
03	2356 X	2254	-0-	-102	-0-	2103	2	151	9	N	137	189	1			174
04	2550 X	1592	-0-	-958	-0-	1459	2	133	9	N	121	188	1			107
05	2728 X	2581	-0-	-147	-0-	2441	2	140	9	N	127					234
06	2640 X	1752	-0-	-888	-0-	1662	2	90	9	N	82	192	1			124
07	2728 X	1906	-0-	-822	-0-	1812	2	94	9	N	85					209
08	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2727	2	223	9	N	203	190	1			222
09	2490 X	2475	-0-	-15	-0-	2320	2	155	9	N	141	176	1			187
10	2573 X	2134	-0-	-439	-0-	1952	2	182	9	N	165	183	1			169
11	2850 X	2461	-0-	-389	-0-	2233	2	228	9	N	207	194	1			182
12	2945 X	2140	-0-	-805	-0-	1940	2	200	9	N	182	192	1			172

TOTAL GAS PROD: 27,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,751

OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010

01	1953 N	1851	-0-	-102	-0-	577	1	1141	2	N	121	197	1			84
						133	9									
02	1708 N	1635	-0-	-73	-0-	521	1	985	2	N	117					201
						129	9									
03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	577	1	717	2	N	141	194	1			148
						155	9									
04	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	558	1	1280	2	N	141	178	1			111
						155	9									
05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	577	1	1166	2	N	108	189	1			30
						119	9									
06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	540	1	1074	2	N	119					149
						131	9									
07	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	577	1	1132	2	N	92	181	1			60
						101	9									
08	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	596	1	765	2	N	74					134
						81	9									
09	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	540	1	1168	2	N	98	192	1			40
						108	9									
10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	577	1	1084	2	N	144					184
						158	9									
11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	558	1	1030	2	N	100	179	1			105
						110	9									
12	1891 N	1648	-0-	-243	-0-	577	1	953	2	N	107					212
						118	9									

TOTAL GAS PROD: 20,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,362

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	1972	2	54	9	N	49					211
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1895	2	42	9	N	38	196	1			53
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2062	2	46	9	N	42					95
04	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2695	2	62	9	N	56					151
05	3100	N	3176	-0-	76	76	3119	2	57	9	N	52					203
06	2578	N	2502	-0-	-76	-0-	2471	2	31	9	N	28	183	1			48
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1915	2	23	9	N	21					69
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1703	2	22	9	N	20					89
09	3000	X	342	-0-	-2658	-0-	342	2			N	-0-					89
10	3100	X	1287	-0-	-1813	-0-	1285	2	2	9	N	2					91
11	2490	X	1527	-0-	-963	-0-	1504	2	23	9	N	21					112
12	1953	X	758	-0-	-1195	-0-	752	2	6	9	N	5					117

TOTAL GAS PROD: 22,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7158	-0-	-964	-0-	7111	2	47	9	N	43	194	1			76
02	6916	X	6021	-0-	-895	-0-	5973	2	48	9	N	44					120
03	7347	X	6584	-0-	-763	-0-	6540	2	44	9	N	40					160
04	6930	X	6222	-0-	-708	-0-	6183	2	39	9	N	35					195
05	7161	X	6139	-0-	-1022	-0-	6115	2	24	9	N	22					217
06	6930	X	6708	-0-	-222	-0-	6683	2	25	9	N	23	192	1			48
07	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6944	2	35	9	N	32					80
08	6572	X	6487	-0-	-85	-0-	6456	2	31	9	N	28					108
09	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6501	2	33	9	N	30					138
10	6944	X	6059	-0-	-885	-0-	6027	2	32	9	N	29					167
11	6750	X	6577	-0-	-173	-0-	6540	2	37	9	N	34					201
12	6975	X	6449	-0-	-526	-0-	6405	2	44	9	N	40	194	1			47

TOTAL GAS PROD: 77,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3078	-0-	-177	-0-	2958	2	120	9	N	109	191	1			119
02	2940	X	2537	-0-	-403	-0-	2402	2	135	9	N	123					242
03	3255	X	2861	-0-	-394	-0-	2695	2	166	9	N	151	195	1			198
04	2970	X	1907	-0-	-1063	-0-	1809	2	98	9	N	89	192	1			95
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3455	2	188	9	N	171	192	1			74
06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3643	2	184	9	N	167	185	1			56
07	2852	X	2714	-0-	-138	-0-	2565	2	149	9	N	135					191
08	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3431	2	224	9	N	204	188	1			207
09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3828	2	151	9	N	137	185	1			159
10	3968	X	3827	-0-	-141	-0-	3672	2	155	9	N	141	185	1			115
11	3840	X	3610	-0-	-230	-0-	3427	2	183	9	N	166	180	1			101
12	4123	X	3642	-0-	-481	-0-	3466	2	176	9	N	160	197	1			64

TOTAL GAS PROD: 39,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,753

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3630	-0-	-617	-0-	3602	2	28	9	N	25					208
02	3696	X	3328	-0-	-368	-0-	3306	2	22	9	N	20	182	1			46
03	3844	X	3437	-0-	-407	-0-	3414	2	23	9	N	21					67
04	3720	X	3423	-0-	-297	-0-	3401	2	22	9	N	20					87
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3673	2	23	9	N	21					108
06	3570	X	3564	-0-	-6	-0-	3541	2	23	9	N	21					129
07	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3885	2	22	9	N	20					149
08	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3986	2	22	9	N	20					169
09	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3706	2	21	9	N	19					188
10	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3678	2	18	9	N	16	168	1			36
11	3870	X	3490	-0-	-380	-0-	3469	2	21	9	N	19					55
12	3999	X	3341	-0-	-658	-0-	3323	2	18	9	N	16					71

TOTAL GAS PROD: 43,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	460	-0-	-842	-0-	412	2	48	9	N	44					146
02	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1211	2	66	9	N	60					206
03	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1118	2	43	9	N	39	194	1			51
04	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1412	2	57	9	N	52					103
05	1426	X	1123	-0-	-303	-0-	1076	2	47	9	N	43					146
06	1380	X	1241	-0-	-139	-0-	1188	2	53	9	N	48					194
07	1426	X	915	-0-	-511	-0-	882	2	33	9	N	30	187	1			37
08	1519	X	1042	-0-	-477	-0-	1003	2	39	9	N	35					72
09	1470	X	1147	-0-	-323	-0-	1111	2	36	9	N	33					105
10	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1302	2	53	9	N	48					153
11	1230	X	991	-0-	-239	-0-	951	2	40	9	N	36					189
12	1178	X	948	-0-	-230	-0-	911	2	37	9	N	34					223

TOTAL GAS PROD: 13,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

MICHALSKY WELL #: 1 RRCID -> 149199 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 14879 PERF.11329 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1634	-0-	-226	-0-	1525	2	109	9	N	99					185
02	1596	N	1424	-0-	-172	-0-	1328	2	96	9	N	87	196	1			76
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1503	2	103	9	N	94					170
04	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	1435	2	90	9	N	82	189	1			63
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1547	2	88	9	N	80					143
06	1560	N	1498	-0-	-62	-0-	1415	2	83	9	N	75					218
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1391	2	83	9	N	75	186	1			107
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1349	2	85	9	N	77					184
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1283	2	85	9	N	77	189	1			72
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1237	2	73	9	N	66					138
11	1380	N	843	-0-	-537	-0-	841	2	2	9	N	2					140
*12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1690	2	175	9	N	159	195	1			104

TOTAL GAS PROD: 17,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 973

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DERRICK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 149219 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11643 PERF.10980 - 15163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	10192	2	747	9	N	679	782	1			110
02	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	8584	2	638	9	N	580	390	1			300
03	11315	X	9231	-0-	-2084	-0-	8548	2	683	9	N	621	776	1			145
04	10950	X	6141	-0-	-4809	-0-	5734	2	407	9	N	370	384	1			131
05	11315	X	9898	-0-	-1417	-0-	9163	2	735	9	N	668	571	1			228
06	10590	X	10071	-0-	-519	-0-	9444	2	627	9	N	570	566	1			232
07	10199	X	9102	-0-	-1097	-0-	8532	2	570	9	N	518	560	1			190
08	9238	X	7362	-0-	-1876	-0-	6827	2	535	9	N	486	575	1			101
09	9570	X	7001	-0-	-2569	-0-	6488	2	513	9	N	466	381	1			186
10	10416	X	6995	-0-	-3421	-0-	6710	2	285	9	N	259	175	1			270
11	10080	X	6537	-0-	-3543	-0-	6073	2	464	9	N	422	582	1			110
12	9114	X	6554	-0-	-2560	-0-	6072	2	482	9	N	438	390	1			158

TOTAL GAS PROD: 99,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,077

TALLEY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149221 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	713	N	285	-0-	-428	-0-	285	2			N	-0-					123
*02	644	N	379	-0-	-265	-0-	379	2			N	-0-					123
*03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					123
*04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					123
*05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					123
*06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					123
*07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					123
*08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					123
*09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					123
*10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					123
*11	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	2			N	-0-					123
12	527	N	426	-0-	-101	-0-	425	2	1	9	N	1					124

TOTAL GAS PROD: 5,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOODY WELL #: 1H RRCID -> 149232 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 16602 PERF.11205 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	720	-0-	-55	-0-	680	2	40	9	N	36					178
02	672	N	476	-0-	-196	-0-	465	2	11	9	N	10					188
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1131	2	62	9	N	56	195	1			49
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1665	2	54	9	N	49					98
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1336	2	61	9	N	55					153
06	1140	N	1006	-0-	-134	-0-	966	2	40	9	N	36					189
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1234	2	50	9	N	45	185	1			49
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1326	2	58	9	N	53					102
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	753	2	44	9	N	40					142
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	712	2	44	9	N	40					182
11	1350	N	778	-0-	-572	-0-	726	2	52	9	N	47	185	1			44
12	837	N	728	-0-	-109	-0-	678	2	50	9	N	45					89

TOTAL GAS PROD: 12,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WAGNER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149241 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 15810 PERF.12204 - 15810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, MOLLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149258 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12006 - 15735

01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	808	2	17	9	N	15					201
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	700	2	10	9	N	9					210
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	742	2	12	9	N	11	187	1			34
04	810 N	719	-0-	-91	-0-	710	2	9	9	N	8					42
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	795	2	10	9	N	9					51
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	720	2	8	9	N	7					58
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	711	2	8	9	N	7					65
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	697	2	7	9	N	6					71
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	701	2	7	9	N	6					77
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	776	2	7	9	N	6					83
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	698	2	8	9	N	7					90
12	744 N	482	-0-	-262	-0-	473	2	9	9	N	8					98

TOTAL GAS PROD: 8,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

WELLMAN OL WELL #: 1H RRCID -> 149289 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 14973 PERF.12160 - 14973

01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	376	2	6	9	Y	5					90
02	336 N	333	-0-	-3	-0-	329	2	4	9	Y	4					94
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	298	2	7	9	Y	6					100
04	360 N	227	-0-	-133	-0-	223	2	4	9	Y	4					104
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	361	2	14	9	Y	13					117
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	Y	1					118
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					118
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					118
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	312	2	6	9	Y	5	78	1			45
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	321	2	7	9	Y	6					51
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	313	2	3	9	Y	3					54
*12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	347	2	7	9	Y	6					60

TOTAL GAS PROD: 3,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
OLDENBURG C WELL #: 4 RRCID -> 149291 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 13789 PERF.11116 - 13789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1890	-0-	-590	-0-	1835	2	55	9	N	50					176
02	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2428	2	65	9	N	59	195	1			40
03	2480	X	1809	-0-	-671	-0-	1763	2	46	9	N	42					82
04	1830	X	1713	-0-	-117	-0-	1668	2	45	9	N	41					123
05	2759	X	2128	-0-	-631	-0-	2063	2	65	9	N	59					182
06	2670	X	1976	-0-	-694	-0-	1918	2	58	9	N	53	179	1			56
07	2759	X	1734	-0-	-1025	-0-	1675	2	59	9	N	54					110
08	1798	X	1742	-0-	-56	-0-	1700	2	42	9	N	38					148
09	2070	X	1969	-0-	-101	-0-	1905	2	64	9	N	58					206
10	2139	X	1858	-0-	-281	-0-	1808	2	50	9	N	45	181	1			70
11	1980	X	1856	-0-	-124	-0-	1802	2	54	9	N	49					119
12	2046	X	1813	-0-	-233	-0-	1760	2	53	9	N	48					167

TOTAL GAS PROD: 22,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

HUBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149508 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11495 - 15605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	659	-0-	-147	-0-	652	2	7	9	N	6					78
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	823	2	9	9	N	8					86
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	771	2	9	9	N	8					94
04	690	N	506	-0-	-184	-0-	500	2	6	9	N	5					99
05	930	N	865	-0-	-65	-0-	856	2	9	9	N	8					107
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	818	2	17	9	N	15					122
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	768	2	18	9	N	16					138
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	686	2	9	9	N	8					146
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	565	2	4	9	N	4					150
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					150
11	660	N	466	-0-	-194	-0-	458	2	8	9	N	7					157
12	589	N	344	-0-	-245	-0-	337	2	7	9	N	6					163

TOTAL GAS PROD: 7,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

STELLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149534 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8342 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LUCKY WELL #: 1 RRCID -> 149585 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11062 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	227	1	387	2	N	63	188	1			49
							69	9									
02	616	N	593	-0-	-23	-0-	220	1	314	2	N	54					103
							59	9									
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	244	1	313	2	N	19					122
							21	9									
04	660	N	580	-0-	-80	-0-	220	1	307	2	N	48					170
							53	9									
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	227	1	670	2	N	58	186	1			42
							64	9									
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	213	1	853	2	N	154					196
							169	9									
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	227	1	617	2	N	73	179	1			90
							80	9									
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	220	1	293	2	N	51					141
							56	9									
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	213	1	150	2	N	47					188
							52	9									
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	220	1	283	2	N	50	170	1			68
							55	9									
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	213	1	429	2	N	49					117
							54	9									
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	220	1	325	2	N	50					167
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 8,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 716

SOWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149587 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 16088 PERF.11866 - 16088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2007	-0-	-132	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1712	-0-	-220	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1837	-0-	-143	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1656	-0-	-54	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	1629	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOURMALINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149733 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 15781 PERF.10766 - 15781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3554	-0-	-1127	-0-	3464	2	90	9	N	82					247
02	3780	X	3382	-0-	-398	-0-	3306	2	76	9	N	69	190	1			126
03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4331	2	138	9	N	125	185	1			66
04	3480	X	3115	-0-	-365	-0-	3030	2	85	9	N	77					143
05	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6357	2	217	9	N	197	193	1			147
06	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9083	2	261	9	N	237	190	1			194
07	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5602	2	123	9	N	112	180	1			126
08	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	9805	2	297	9	N	270	192	1			204
09	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7637	2	244	9	N	222	188	1			238
10	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7427	2	217	9	N	197	187	1			248
11	7200	X	6910	-0-	-290	-0-	6710	2	200	9	N	182	188	1			242
12	7440	X	7011	-0-	-429	-0-	6809	2	202	9	N	184	200	1			226

TOTAL GAS PROD: 75,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,954

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUSFELD WELL #: 1H RRCID -> 149764 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 15383 PERF.11812 - 15063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	4198	-0-	-9442	-0-	865	1	3219	2	N	104	198	1			118
							114	9									
02	9576	X	1806	-0-	-7770	-0-	837	1	873	2	N	87					205
							96	9									
03	8215	X	3570	-0-	-4645	-0-	927	1	2534	2	N	99	196	1			108
							109	9									
04	7050	X	3337	-0-	-3713	-0-	530	1	2683	2	N	113					221
							124	9									
05	4185	X	1904	-0-	-2281	-0-	837	1	1003	2	N	58	194	1			85
							64	9									
06	4050	X	2467	-0-	-1583	-0-	837	1	1597	2	N	30					115
							33	9									
07	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	865	1	4717	2	N	47					162
							52	9									
08	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	837	1	4952	2	N	-0-					162
09	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	810	1	4956	2	N	108	190	1			80
							119	9									
10	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	837	1	5149	2	N	126					206
							139	9									
11	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	810	1	5195	2	N	126	185	1			147
							139	9									
*12	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	837	1	5279	2	N	133	197	1			83
							146	9									

TOTAL GAS PROD: 53,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,031

BAKER WELL #: 1H RRCID -> 149818 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 14961 PERF.11789 - 14961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1772	-0-	-243	-0-	1702	2	70	9	N	64	196	1			90
02	1680	N	1544	-0-	-136	-0-	1487	2	57	9	N	52					142
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1626	2	64	9	N	58					200
04	1710	N	1194	-0-	-516	-0-	1152	2	42	9	N	38	192	1			46
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1935	2	81	9	N	74					120
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1663	2	58	9	N	53					173
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1681	2	57	9	N	52	177	1			48
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1652	2	57	9	N	52					100
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1596	2	55	9	N	50					150
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1634	2	57	9	N	52					202
11	1650	N	1574	-0-	-76	-0-	1520	2	54	9	N	49	179	1			72
12	1705	N	1588	-0-	-117	-0-	1529	2	59	9	N	54					126

TOTAL GAS PROD: 19,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 648

ROZNOV WELL #: 1 RRCID -> 149891 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14864 PERF.12050 - 14065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	4					142
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	367	2	8	9	N	7	101	1			48
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	162	2	2	9	N	2					50
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	125	2	3	9	N	3					53
05	403	N	250	-0-	-153	-0-	250	2			N	-0-					53
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	170	2	13	9	N	12					65
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					65
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	95	2	2	9	N	2					67
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					67
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	N	1					68
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	N	2					70
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	149	2	8	9	N	7					77

TOTAL GAS PROD: 2,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NOAK-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149894 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11989 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	577	1	2262	2	N	26					113
							29	9									
02	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	521	1	1804	2	N	16					129
							18	9									
03	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	577	1	1644	2	N	5					134
							6	9									
04	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	558	1	2056	2	N	18					152
							20	9									
05	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	577	1	1776	2	N	17					169
							19	9									
06	1980	X	1616	-0-	-364	-0-	540	1	1073	2	N	3					172
							3	9									
07	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	577	1	2708	2	N	37	174	1			35
							41	9									
08	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	596	1	2251	2	N	31					66
							34	9									
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	540	1	1874	2	N	22					88
							24	9									
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	577	1	1755	2	N	18					106
							20	9									
11	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	558	1	1563	2	N	19					125
							21	9									
12	2046	X	1823	-0-	-223	-0-	465	1	1346	2	N	11					136
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 29,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

ROZNOV GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 150125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15172 PERF.12457 - 15172

01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					93
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	93	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCCALL-BROWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150156 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12309 - 15642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3107	-0-	-1078	-0-	577	1	2501	2	N	26					144
							29	9									
02	3780	X	2226	-0-	-1554	-0-	521	1	1695	2	N	9					153
							10	9									
03	3131	X	2477	-0-	-654	-0-	577	1	1886	2	N	13					166
							14	9									
04	3030	X	2806	-0-	-224	-0-	558	1	2234	2	N	13					179
							14	9									
05	3131	X	2644	-0-	-487	-0-	577	1	2053	2	N	13					192
							14	9									
06	3000	X	2753	-0-	-247	-0-	540	1	2202	2	N	10					202
							11	9									
07	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	577	1	3851	2	N	21	186	1			37
							23	9									
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	596	1	2434	2	N	14					51
							15	9									
09	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	540	1	2956	2	N	13					64
							14	9									
10	2852	X	2527	-0-	-325	-0-	577	1	1942	2	N	7					71
							8	9									
11	4320	X	786	-0-	-3534	-0-	558	1	226	2	N	2					73
							2	9									
12	4464	X	4432	-0-	-32	-0-	577	1	3837	2	N	16					89
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 34,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

YEGUA-PORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150305 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 14065 PERF.10276 - 14065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 150332 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12438 - 15606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	1656	-0-	-2591	-0-	1650	2	6	9	N	5					197
02	3472	X	3168	-0-	-304	-0-	3162	2	6	9	N	5					202
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3435	2	8	9	N	7	179	1			30
04	2970	X	1216	-0-	-1754	-0-	1214	2	2	9	N	2					32
05	3503	X	1703	-0-	-1800	-0-	1674	2	29	9	N	26					58
06	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4331	2	2	9	N	2					60
07	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4828	2	7	9	N	6					66
08	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3980	2	8	9	N	7					73
09	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4491	2	4	9	N	4					77
10	4464	X	1603	-0-	-2861	-0-	1599	2	4	9	N	4					81
11	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5172	2	11	9	N	10					91
12	4836	X	4631	-0-	-205	-0-	4622	2	9	9	N	8					99

TOTAL GAS PROD: 40,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DODIE WELL #: 1 RRCID -> 150440 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8378 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWHORTER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150469 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 15253 PERF.12034 - 15253

01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	577	1	1534	2	N	20					60
							22	9									
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	521	1	1621	2	N	18					78
							20	9									
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	577	1	1546	2	N	19					97
							21	9									
04	2070	N	1973	-0-	-97	-0-	558	1	1400	2	N	14					111
							15	9									
05	2387	N	2047	-0-	-340	-0-	577	1	1455	2	N	14					125
							15	9									
06	2070	N	1877	-0-	-193	-0-	540	1	1324	2	N	12					137
							13	9									
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	577	1	1365	2	N	13					150
							14	9									
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	596	1	1322	2	N	10					160
							11	9									
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	540	1	1069	2	N	6					166
							7	9									
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	577	1	839	2	N	-0-					166
11	1860	N	803	-0-	-1057	-0-	803	2			N	-0-					166
12	1674	N	736	-0-	-938	-0-	736	2			N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 20,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150481 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885

01	744	N	743	-0-	-1	-0-	713	2	30	9	N	27					199
02	756	N	457	-0-	-299	-0-	438	2	19	9	N	17					216
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	610	2	25	9	N	23	189	1			50
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	899	2	32	9	N	29					79
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	608	2	22	9	N	20					99
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	736	2	26	9	N	24					123
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	728	2	20	9	N	18					141
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	707	2	26	9	N	24					165
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	625	2	23	9	N	21					186
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	669	2	22	9	N	20					206
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	774	2	22	9	N	20					226
12	682	N	544	-0-	-138	-0-	530	2	14	9	N	13					239

TOTAL GAS PROD: 8,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CULVER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150509 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 15910 PERF.12078 - 15910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PODRAZA-ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150607 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12520 - 14380

01	5828 X	5541	-0-	-287	-0-	5498	2	43	9	N	39					207
02	5264 X	4823	-0-	-441	-0-	4782	2	41	9	N	37					244
03	5828 X	5160	-0-	-668	-0-	5129	2	31	9	N	28	195	1			77
04	5580 X	3751	-0-	-1829	-0-	3745	2	6	9	N	5					82
05	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6068	2	65	9	N	59					141
06	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5794	2	35	9	N	32					173
07	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5794	2	34	9	N	31					204
08	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5671	2	25	9	N	23	186	1			41
09	5940 X	5444	-0-	-496	-0-	5413	2	31	9	N	28					69
10	6138 X	5500	-0-	-638	-0-	5466	2	34	9	N	31					100
11	5820 X	5185	-0-	-635	-0-	5149	2	36	9	N	33					133
12	5828 X	5270	-0-	-558	-0-	5225	2	45	9	N	41					174

TOTAL GAS PROD: 64,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150611 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 14136 PERF.11424 - 14915

01	1085 N	996	-0-	-89	-0-	970	2	26	9	N	24					91
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	902	2	22	9	N	20					111
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	920	2	24	9	N	22					133
04	960 N	959	-0-	-1	-0-	937	2	22	9	N	20					153
05	1023 N	860	-0-	-163	-0-	837	2	23	9	N	21					174
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	927	2	20	9	N	18					192
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	944	2	18	9	N	16	180	1			28
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	656	2	15	9	N	14					42
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	837	2	19	9	N	17					59
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	845	2	19	9	N	17					76
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	811	2	19	9	N	17					93
12	899 N	888	-0-	-11	-0-	864	2	24	9	N	22					115

TOTAL GAS PROD: 10,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3907	-0-	-743	-0-	3894	2	13	9	N	12					161
02	4200	X	3494	-0-	-706	-0-	3481	2	13	9	N	12					173
03	4650	X	4256	-0-	-394	-0-	4239	2	17	9	N	15					188
04	4170	X	3881	-0-	-289	-0-	3867	2	14	9	N	13					201
05	4247	X	3974	-0-	-273	-0-	3962	2	12	9	N	11	175	1			37
06	4110	X	3713	-0-	-397	-0-	3702	2	11	9	N	10					47
07	4247	X	3809	-0-	-438	-0-	3799	2	10	9	N	9					56
08	4247	X	3838	-0-	-409	-0-	3828	2	10	9	N	9					65
09	3870	X	3713	-0-	-157	-0-	3703	2	10	9	N	9					74
10	3968	X	3862	-0-	-106	-0-	3849	2	13	9	N	12					86
11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3799	2	13	9	N	12					98
12	3844	X	3825	-0-	-19	-0-	3810	2	15	9	N	14					112

TOTAL GAS PROD: 46,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

ORLANDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150978 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	2305	-0-	-1880	-0-	372	1	1903	2	N	27					153
							30	9									
02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	360	1	2817	2	N	22					175
							24	9									
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	399	1	2908	2	N	10					185
							11	9									
04	3090	X	3062	-0-	-28	-0-	360	1	2692	2	N	9					194
							10	9									
05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	372	1	3117	2	N	10					204
							11	9									
06	3090	X	2607	-0-	-483	-0-	348	1	2251	2	N	7					211
							8	9									
07	3193	X	2477	-0-	-716	-0-	372	1	2096	2	N	8	186	1			33
							9	9									
08	3193	X	3099	-0-	-94	-0-	360	1	2729	2	N	9					42
							10	9									
09	3150	X	2845	-0-	-305	-0-	348	1	2482	2	N	14					56
							15	9									
10	3255	X	2967	-0-	-288	-0-	360	1	2594	2	N	12					68
							13	9									
11	3000	X	2917	-0-	-83	-0-	348	1	2546	2	N	21					89
							23	9									
12	3100	X	2878	-0-	-222	-0-	360	1	2497	2	N	19					108
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 35,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

WICKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150986 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 14480 PERF.10420 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	10630	-0-	-437	-0-	10436	2	194	9	N	176	194	1			176
02	9940	X	9718	-0-	-222	-0-	9538	2	180	9	N	164	196	1			144
03	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11233	2	209	9	N	190	195	1			139
04	11370	X	10439	-0-	-931	-0-	10244	2	195	9	N	177	176	1			140
05	11749	X	10412	-0-	-1337	-0-	10217	2	195	9	N	177	193	1			124
06	11070	X	9723	-0-	-1347	-0-	9549	2	174	9	N	158	182	1			100
07	11439	X	10048	-0-	-1391	-0-	9870	2	178	9	N	162	181	1			81
08	11439	X	9455	-0-	-1984	-0-	9300	2	155	9	N	141	183	1			39
09	10440	X	9944	-0-	-496	-0-	9772	2	172	9	N	156					195
10	10416	X	10170	-0-	-246	-0-	10002	2	168	9	N	153	189	1			159
11	9720	X	9679	-0-	-41	-0-	9488	2	191	9	N	174	185	1			148
12	10261	X	7256	-0-	-3005	-0-	7121	2	135	9	N	123	196	1			75

TOTAL GAS PROD: 118,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,951

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEARD OL WELL #: 1H RRCID -> 150988 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 15326 PERF.11972 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1975	-0-	-505	-0-	1934	2	41	9	N	37					160
02	2492	X	1556	-0-	-936	-0-	1523	2	33	9	N	30					190
03	2759	X	2104	-0-	-655	-0-	2059	2	45	9	N	41	193	1			38
04	2670	X	1390	-0-	-1280	-0-	1366	2	24	9	N	22					60
05	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2623	2	45	9	N	41					101
06	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2183	2	53	9	N	48					149
07	2108	X	1884	-0-	-224	-0-	1865	2	19	9	N	17					166
08	2108	X	1821	-0-	-287	-0-	1789	2	32	9	N	29					195
09	2580	X	1838	-0-	-742	-0-	1805	2	33	9	N	30					225
10	2666	X	1682	-0-	-984	-0-	1646	2	36	9	N	33	196	1			62
11	2250	X	1677	-0-	-573	-0-	1644	2	33	9	N	30					92
12	1891	X	1697	-0-	-194	-0-	1664	2	33	9	N	30					122

TOTAL GAS PROD: 22,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

EILERS WELL #: 2H RRCID -> 151116 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11016 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1249	2	32	9	N	29					138
02	1120	N	994	-0-	-126	-0-	970	2	24	9	N	22					160
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1214	2	33	9	N	30					190
04	1230	N	710	-0-	-520	-0-	689	2	21	9	N	19					209
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1463	2	37	9	N	34	194	1			49
06	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	1131	2	24	9	N	22					71
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	942	2	23	9	N	21					92
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1101	2	23	9	N	21					113
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1150	2	26	9	N	24					137
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1053	2	25	9	N	23					160
11	1080	N	886	-0-	-194	-0-	866	2	20	9	N	18					178
12	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	1047	2	30	9	N	27					205

TOTAL GAS PROD: 13,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 151227 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12615 - 15945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4878	-0-	-268	-0-	4852	2	26	9	N	24					156
02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4356	2	19	9	N	17					173
03	4712	X	3435	-0-	-1277	-0-	3412	2	23	9	N	21					194
04	4710	X	3004	-0-	-1706	-0-	2990	2	14	9	N	13	175	1			32
05	4867	X	4203	-0-	-664	-0-	4182	2	21	9	N	19					51
06	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5697	2	19	9	N	17					68
07	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5668	2	20	9	N	18					86
08	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4594	2	20	9	N	18					104
09	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6691	2	22	9	N	20					124
10	5921	X	4331	-0-	-1590	-0-	4310	2	21	9	N	19					143
11	5730	X	4208	-0-	-1522	-0-	4188	2	20	9	N	18					161
12	6138	X	4558	-0-	-1580	-0-	4534	2	24	9	N	22					183

TOTAL GAS PROD: 55,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELMS-RICKS WELL #: 1RE RRCID -> 151332 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 15853 PERF.11833 - 16340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1569	-0-	-1531	3974	1567	2	2	9	N	2					131
02	5383	X	1409	-0-	-3974	-0-	1406	2	3	9	N	3					134
03	3100	X	72	-0-	-3028	-0-	54	2	18	9	N	16					150
04	3000	X	1504	-0-	-1496	-0-	1504	2			N	-0-					150
05	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	5923	2	197	9	N	179	251	1			78
06	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4096	2	131	9	N	119					197
07	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	3939	2	117	9	N	106	192	1			111
08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3535	2	113	9	N	103					214
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3142	2	97	9	N	88	185	1			117
10	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3107	2	105	9	N	95					212
11	3000	X	2954	-0-	-46	-0-	2849	2	105	9	N	95	190	1			117
12	3100	X	2862	-0-	-238	-0-	2749	2	113	9	N	103					220

TOTAL GAS PROD: 34,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 909

FARMER WELL #: 1 RRCID -> 151455 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11135 - 11141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.M.P.A. WELL #: 1H RRCID -> 151503 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 15215 PERF.11067 - 15215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	961	-0-	-124	-0-	918	2	43	9	N	39					221
02	952	N	546	-0-	-406	-0-	527	2	19	9	N	17	195	1			43
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	918	2	39	9	N	35					78
04	930	N	716	-0-	-214	-0-	692	2	24	9	N	22					100
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	801	2	28	9	N	25					125
06	930	N	784	-0-	-146	-0-	771	2	13	9	N	12					137
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	899	2	35	9	N	32					169
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	885	2	33	9	N	30					199
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	753	2	29	9	N	26	182	1			43
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	786	2	28	9	N	25					68
11	900	N	729	-0-	-171	-0-	706	2	23	9	N	21					89
12	806	N	716	-0-	-90	-0-	690	2	26	9	N	24					113

TOTAL GAS PROD: 9,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SELECTED LANDS - HOUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15484 PERF.10965 - 15484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1770	2	156	9	N	142					202
02	1624	N	1025	-0-	-599	-0-	896	2	129	9	N	117	191	1			128
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1432	2	144	9	N	131	195	1			64
04	1860	N	1291	-0-	-569	-0-	1175	2	116	9	N	105					169
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1065	2	110	9	N	100	193	1			76
06	1530	N	1135	-0-	-395	-0-	1032	2	103	9	N	94					170
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1122	2	101	9	N	92	182	1			80
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1137	2	106	9	N	96					176
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1049	2	97	9	N	88	191	1			73
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1041	2	101	9	N	92					165
11	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	1040	2	100	9	N	91	175	1			81
12	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1041	2	105	9	N	95					176

TOTAL GAS PROD: 15,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,243

STOUT OL WELL #: 1H RRCID -> 151741 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 15680 PERF.11502 - 15680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4749	2	158	9	N	144	194	1			124
02	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3427	2	120	9	N	109					233
03	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4085	2	54	9	N	49	199	1			83
04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3180	2	87	9	N	79					162
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3407	2	80	9	N	73	186	1			49
06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2864	2	70	9	N	64					113
07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3100	2	74	9	N	67					180
08	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2783	2	58	9	N	53	191	1			42
09	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2461	2	65	9	N	59					101
10	2604	X	2229	-0-	-375	-0-	2174	2	55	9	N	50					151
11	2520	X	1879	-0-	-641	-0-	1828	2	51	9	N	46					197
12	2604	X	2265	-0-	-339	-0-	2207	2	58	9	N	53	163	1			87

TOTAL GAS PROD: 37,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 846

AZURITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151743 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14514 PERF.11372 - 14514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1149	2	307	9	N	279	379	1			67
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1075	2	240	9	N	218	195	1			90
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	974	2	264	9	N	240	195	1			135
04	1410	N	825	-0-	-585	-0-	711	2	114	9	N	104	175	1			64
05	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	1181	2	257	9	N	234	193	1			105
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1051	2	155	9	N	141					246
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1028	2	138	9	N	125	183	1			188
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	983	2	169	9	N	154	184	1			158
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	943	2	165	9	N	150	187	1			121
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	892	2	153	9	N	139	187	1			73
11	1110	N	993	-0-	-117	-0-	843	2	150	9	N	136					209
12	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	935	2	152	9	N	138	194	1			153

TOTAL GAS PROD: 14,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,058

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KNUTZEN OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151745 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12300 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	1507	2	23	9	N	21					187
02	1400	N	1382	-0-	-18	-0-	1362	2	20	9	N	18					205
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1543	2	31	9	N	28	189	1			44
04	1470	N	1458	-0-	-12	-0-	1439	2	19	9	N	17					61
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1525	2	19	9	N	17					78
06	1530	N	1341	-0-	-189	-0-	1327	2	14	9	N	13					91
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1411	2	15	9	N	14					105
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1366	2	17	9	N	15					120
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1395	2	17	9	N	15					135
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1480	2	15	9	N	14					149
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1471	2	19	9	N	17					166
*12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1463	2	22	9	N	20					186

TOTAL GAS PROD: 17,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

JADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151771 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 13216 PERF. 9825 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	569	-0-	-82	-0-	516	2	53	9	N	48					154
02	616	N	550	-0-	-66	-0-	505	2	45	9	N	41					195
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	592	2	50	9	N	45	181	1			59
04	540	N	432	-0-	-108	-0-	401	2	31	9	N	28					87
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	874	2	66	9	N	60					147
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	632	2	45	9	N	41					188
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	614	2	35	9	N	32					220
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	581	2	44	9	N	40	180	1			80
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	578	2	48	9	N	44					124
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	618	2	46	9	N	42					166
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	549	2	43	9	N	39					205
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	606	2	55	9	N	50	193	1			62

TOTAL GAS PROD: 7,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

JENSEN WELL #: 3 RRCID -> 151928 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7554 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 151972 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 15197 PERF.11815 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	697	-0-	-481	-0-	693	2	4	9	N	4					167
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	800	2	6	9	N	5					172
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	792	2	6	9	N	5					177
04	690	N	475	-0-	-215	-0-	473	2	2	9	N	2					179
05	930	N	658	-0-	-272	-0-	654	2	4	9	N	4					183
06	780	N	653	-0-	-127	-0-	647	2	6	9	N	5					188
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	364	2	4	9	N	4					192
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	562	2	11	9	N	10					202
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	545	2	6	9	N	5					207
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	100	2	3	9	N	3					210
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	890	2	11	9	N	10					220
12	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	2			N	-0-					220

TOTAL GAS PROD: 7,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

DINKINS OL WELL #: 1H RRCID -> 152168 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 16262 PERF.12960 - 16262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					66
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					66
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					66
04	1140	N	941	-0-	-199	-0-	941	2			N	-0-					66
05	1209	N	911	-0-	-298	-0-	911	2			N	-0-					66
06	960	N	879	-0-	-81	-0-	879	2			N	-0-					66
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					66
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					66
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					66
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					66
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					66
12	1333	N	996	-0-	-337	-0-	996	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 12,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TMPA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152196 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 14843 PERF.10700 - 14843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	619	-0-	-94	-0-	556	2	63	9	N	57	185	1			62
02	672	N	444	-0-	-228	-0-	394	2	50	9	N	45					107
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	676	2	88	9	N	80					187
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	555	2	66	9	N	60	180	1			67
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	538	2	62	9	N	56					123
06	750	N	561	-0-	-189	-0-	504	2	57	9	N	52					175
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	547	2	48	9	N	44	178	1			41
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	543	2	58	9	N	53					94
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	520	2	69	9	N	63					157
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	462	2	32	9	N	29					186
11	570	N	434	-0-	-136	-0-	390	2	44	9	N	40					226
12	620	N	423	-0-	-197	-0-	400	2	23	9	N	21					247

TOTAL GAS PROD: 6,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 600

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KENNARD WELL #: 1H RRCID -> 152394 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12516 - 14815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					124
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					124
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					124
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					124
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					124
09	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					124
*10	452		451	-0-	-1	-0-	451	2			Y	-0-					124
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 1,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERWIN OL WELL #: 1H RRCID -> 152492 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12240 - 15820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	12619	-0-	-835	-0-	12596	2	23	9	N	21					87
02	11984	X	11088	-0-	-896	-0-	11069	2	19	9	N	17					104
03	13268	X	10316	-0-	-2952	-0-	10296	2	20	9	N	18	91	1			31
04	12840	X	8422	-0-	-4418	-0-	8409	2	13	9	N	12					43
05	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	13670	2	22	9	N	20					63
06	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	12584	2	35	9	N	32					95
07	12276	X	11976	-0-	-300	-0-	11976	2			N	-0-					95
08	10323	X	10163	-0-	-160	-0-	10161	2	2	9	N	2					97
09	13260	X	13217	-0-	-43	-0-	13204	2	13	9	N	12					109
10	13702	X	8893	-0-	-4809	-0-	8878	2	15	9	N	14	88	1			35
11	12630	X	8128	-0-	-4502	-0-	8114	2	14	9	N	13					48
12	13671	X	10251	-0-	-3420	-0-	10231	2	20	9	N	18					66

TOTAL GAS PROD: 131,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

ELLIOTT OL WELL #: 1H RRCID -> 152505 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13021 - 16776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					48
02	2548	N	2510	-0-	-38	-0-	2510	2			N	-0-					48
03	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					48
04	2730	N	2676	-0-	-54	-0-	2676	2			N	-0-					48
05	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					48
06	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					48
07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					48
08	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					48
09	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					48
10	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					48
11	2760	N	2659	-0-	-101	-0-	2659	2			N	-0-					48
12	2759	N	2598	-0-	-161	-0-	2598	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 32,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRITTA WELL #: 1 RRCID -> 152554 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11076 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					93
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					93
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					93
04	390	N	210	-0-	-180	-0-	210	2			N	-0-					93
05	372	N	206	-0-	-166	-0-	206	2			N	-0-					93
06	300	N	198	-0-	-102	-0-	198	2			N	-0-					93
*07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	222	2	29	9	N	26					119
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					119
*09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					119
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					119
*11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					119
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	N	1					120

TOTAL GAS PROD: 3,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BINFORD WELL #: 1H RRCID -> 152557 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 16532 PERF.12400 - 16532

01	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	865	1	1837	2	N	35					178
							39	9									
02	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	837	1	1707	2	N	26					204
							29	9									
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	927	1	1525	2	N	24					228
							26	9									
04	1980	N	1207	-0-	-773	-0-	530	1	677	2	N	-0-					228
05	3100	N	3953	-0-	853	853	837	1	3095	2	N	19					247
							21	9									
06	3000	N	2693	-0-	-307	546	837	1	1838	2	N	16					263
							18	9									
07	3100	N	2557	-0-	-543	3	865	1	1671	2	N	19	193	1			89
							21	9									
08	2242	N	2239	-0-	-3	-0-	837	1	1368	2	N	31					120
							34	9									
09	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	810	1	2363	2	N	23					143
							25	9									
10	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	837	1	1616	2	N	29					172
							32	9									
11	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	810	1	1550	2	N	28					200
							31	9									
*12	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	837	1	1663	2	N	28	194	1			34
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 31,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

DILLINGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152688 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793

01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2543	2	12	9	N	11					57
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2052	2	12	9	N	11					68
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1929	2	7	9	N	6					74
04	2460	N	2265	-0-	-195	-0-	2233	2	32	9	N	29					103
05	2294	N	2060	-0-	-234	-0-	2041	2	19	9	N	17					120
06	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2458	2	45	9	N	41					161
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2183	2	39	9	N	35					196
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1897	2	31	9	N	28	181	1			43
09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1799	2	14	9	N	13					56
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1730	2	6	9	N	5					61
11	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	1725	2	13	9	N	12					73
12	1860	N	1636	-0-	-224	-0-	1627	2	9	9	N	8					81

TOTAL GAS PROD: 24,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EUREKA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152723 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11560 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	955	2	51	9	N	46					179
02	980	N	978	-0-	-2	-0-	934	2	44	9	N	40					219
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1063	2	50	9	N	45	194	1			70
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1115	2	47	9	N	43					113
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1058	2	47	9	N	43					156
06	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	990	2	40	9	N	36					192
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1091	2	22	9	N	20	174	1			38
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1060	2	14	9	N	13					51
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	971	2	39	9	N	35					86
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	992	2	47	9	N	43					129
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1010	2	47	9	N	43					172
*12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1161	2	61	9	N	55					227

TOTAL GAS PROD: 12,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152725 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11490 - 15557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	809	2	24	9	N	22					148
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	699	2	21	9	N	19					167
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	410	2	14	9	N	13					180
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1682	2	41	9	N	37	179	1			38
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1941	2	69	9	N	63					101
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2299	2	53	9	N	48					149
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1799	2	42	9	N	38					187
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1669	2	50	9	N	45	190	1			42
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1556	2	40	9	N	36					78
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1442	2	37	9	N	34					112
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1585	2	37	9	N	34					146
*12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1446	2	39	9	N	35					181

TOTAL GAS PROD: 17,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

WOLFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152743 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1554	2	21	9	N	19					65
02	1820	N	1382	-0-	-438	-0-	1364	2	18	9	N	16					81
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1436	2	18	9	N	16					97
04	1530	N	1405	-0-	-125	-0-	1390	2	15	9	N	14					111
05	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	1477	2	30	9	N	27					138
06	1410	N	436	-0-	-974	-0-	428	2	8	9	N	7					145
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1970	2	14	9	N	13					158
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					158
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1268	2	10	9	N	9					167
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1273	2	13	9	N	12					179
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1221	2	15	9	N	14					193
12	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	1219	2	18	9	N	16					209

TOTAL GAS PROD: 15,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WAGNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152744 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 16280 PERF.11753 - 16280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	978	-0-	-169	-0-	947	2	31	9	N	28					129
02	980	N	958	-0-	-22	-0-	958	2			N	-0-					129
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1151	2	1	9	N	1					130
04	960	N	957	-0-	-3	-0-	956	2	1	9	N	1					131
05	1054	N	914	-0-	-140	-0-	904	2	10	9	N	9					140
06	1110	N	570	-0-	-540	-0-	568	2	2	9	N	2					142
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1580	2	23	9	N	21					163
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					163
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	895	2	1	9	N	1					164
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	752	2	3	9	N	3					167
11	930	N	828	-0-	-102	-0-	813	2	15	9	N	14					181
*12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	955	2	12	9	N	11					192

TOTAL GAS PROD: 11,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

QUINN-PERKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152768 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12512 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5462	-0-	-211	-0-	5426	2	36	9	N	33					219
02	5124	X	4846	-0-	-278	-0-	4817	2	29	9	N	26					245
03	5611	X	5456	-0-	-155	-0-	5425	2	31	9	N	28	195	1			78
04	5370	X	5270	-0-	-100	-0-	5233	2	37	9	N	34					112
05	5518	X	5397	-0-	-121	-0-	5372	2	25	9	N	23					135
*06	5280	X	5131	-0-	-149	-0-	5097	2	34	9	N	31					166
*07	5456	X	5368	-0-	-88	-0-	5368	2			N	-0-					166
*08	5456	X	5282	-0-	-174	-0-	5282	2			N	-0-					166
*09	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					166
*10	5394	X	5329	-0-	-65	-0-	5328	2	1	9	N	1					167
*11	5190	X	5051	-0-	-139	-0-	5051	2			N	-0-					167
12	5456	X	5119	-0-	-337	-0-	5116	2	3	9	N	3					170

TOTAL GAS PROD: 62,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

BUTLER WELL #: 3 RRCID -> 152845 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 16097 PERF.11961 - 16097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					36
02	196	N	146	-0-	-50	-0-	146	2			N	-0-					36
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					36
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					36
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					36
06	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	2			N	-0-					36
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					36
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					36
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					36
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					36
11	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					36
12	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 2,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SANDERS WELL #: 2H RRCID -> 152852 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12213 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMERALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152964 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 15175 PERF.10665 - 15175

01	5363	X	5232	-0-	-131	-0-	5044	2	188	9	N	171	196	1			212
02	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4489	2	168	9	N	153	186	1			179
03	5146	X	5113	-0-	-33	-0-	4956	2	157	9	N	143	184	1			138
04	5070	X	3453	-0-	-1617	-0-	3341	2	112	9	N	102					240
05	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7130	2	208	9	N	189	194	1			235
06	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5635	2	191	9	N	174	193	1			216
07	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5589	2	182	9	N	165	182	1			199
08	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5293	2	160	9	N	145	190	1			154
09	7110	X	5143	-0-	-1967	-0-	4971	2	172	9	N	156	193	1			117
10	7347	X	5394	-0-	-1953	-0-	5211	2	183	9	N	166					283
11	5820	X	5275	-0-	-545	-0-	5081	2	194	9	N	176	191	1			268
12	5766	X	5552	-0-	-214	-0-	5353	2	199	9	N	181	197	1			252

TOTAL GAS PROD: 64,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,921

MCCALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153161 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 15997 PERF.12440 - 15997

01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	574	1	3030	2	N	60					206
							66	9									
02	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	448	1	2568	2	N	38	186	1			58
							42	9									
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3278	2	51	9	N	46					104
04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3331	2	46	9	N	42					146
05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3298	2	44	9	N	40					186
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3155	2	37	9	N	34	181	1			39
07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3218	2	42	9	N	38					77
08	3069	X	2783	-0-	-286	-0-	2752	2	31	9	N	28					105
09	2970	X	2428	-0-	-542	-0-	2396	2	32	9	N	29					134
10	3069	X	2451	-0-	-618	-0-	2415	2	36	9	N	33					167
11	2970	X	2356	-0-	-614	-0-	2320	2	36	9	N	33					200
12	3069	X	2411	-0-	-658	-0-	2366	2	45	9	N	41	194	1			47

TOTAL GAS PROD: 35,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153168 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 15620 PERF.12121 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2725	-0-	-3	-0-	2702	2	23	9	N	21					111
02	3388	X	2119	-0-	-1269	-0-	2102	2	17	9	N	15					126
03	3751	X	2689	-0-	-1062	-0-	2667	2	22	9	N	20					146
04	3630	X	2441	-0-	-1189	-0-	2396	2	45	9	N	41					187
05	3441	X	2880	-0-	-561	-0-	2859	2	21	9	N	19					206
06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2983	2	1	9	N	1					207
07	2697	X	2660	-0-	-37	-0-	2647	2	13	9	N	12	187	1			32
08	2697	X	2603	-0-	-94	-0-	2591	2	12	9	N	11					43
09	2790	X	2525	-0-	-265	-0-	2514	2	11	9	N	10					53
10	3069	X	2863	-0-	-206	-0-	2843	2	20	9	N	18					71
11	2970	X	2293	-0-	-677	-0-	2276	2	17	9	N	15					86
12	2666	X	2200	-0-	-466	-0-	2177	2	23	9	N	21					107

TOTAL GAS PROD: 30,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

ANDERSON UPRC WELL #: 1 RRCID -> 153234 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 16706 PERF.13829 - 16706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					-0-
02	700	N	474	-0-	-226	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	810	N	591	-0-	-219	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
11	750	N	748	-0-	-2	-0-	748	2			N	-0-					-0-
*12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANLEY OL WELL #: 1H RRCID -> 153357 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12950 - 15679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4599	-0-	-113	-0-	554	1	4045	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	4086	-0-	-142	-0-	536	1	3550	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	3800	-0-	-788	-0-	593	1	3207	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	2816	-0-	-1774	-0-	339	1	2477	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4240	-0-	-503	-0-	536	1	3704	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4063	-0-	-377	-0-	536	1	3527	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4222	-0-	-304	-0-	554	1	3668	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3697	-0-	-116	-0-	536	1	3161	2	N	-0-					-0-
09	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	519	1	4196	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	3247	-0-	-1000	-0-	536	1	2711	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3050	-0-	-1030	-0-	519	1	2531	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	3818	-0-	-584	-0-	536	1	3282	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MICKAN WELL #: 1H RRCID -> 153380 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 16541 PERF.12517 - 16541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	243	-0-	-160	-0-	243	2			N	-0-					145
02	308	N	233	-0-	-75	-0-	233	2			N	-0-					145
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					145
04	240	N	155	-0-	-85	-0-	155	2			N	-0-					145
05	3100	N	5665	-0-	2565	2565	5634	2	31	9	N	28					173
06	2611	N	46	-0-	-2565	-0-	46	2			N	-0-					173
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					173
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					173
09	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-					173
10	2201	X	916	-0-	-1285	-0-	916	2			N	-0-					173
11	60	X	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					173
12	2201	X	1784	-0-	-417	-0-	1773	2	11	9	N	10					183

TOTAL GAS PROD: 15,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

WESTLANDS WELL #: 1RE RRCID -> 153402 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12060 - 16432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3226	-0-	-1517	-0-	554	1	2655	2	N	15					237
							17	9									
02	4284	X	2861	-0-	-1423	-0-	536	1	2311	2	N	13					250
							14	9									
03	4123	X	3167	-0-	-956	-0-	593	1	2554	2	N	18	195	1			73
							20	9									
04	3990	X	2345	-0-	-1645	-0-	536	1	1787	2	N	20					93
							22	9									
05	3596	X	2102	-0-	-1494	-0-	554	1	1530	2	N	16					109
							18	9									
06	3120	X	1959	-0-	-1161	-0-	519	1	1429	2	N	10					119
							11	9									
07	3162	X	2830	-0-	-332	-0-	554	1	2255	2	N	19					138
							21	9									
08	3162	X	2040	-0-	-1122	-0-	536	1	1492	2	N	11					149
							12	9									
09	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	519	1	5464	2	N	33					182
							36	9									
10	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	536	1	3789	2	N	21					203
							23	9									
11	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	5363	1	1941	2	N	18	185	1			36
							20	9									
*12	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	536	1	3272	2	N	30					66
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 42,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

FALKENBERG BH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 153583 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 9544 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CRAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153695 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12052 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	1691	2	41	9	N	37					160
02	1596	N	1522	-0-	-74	-0-	1489	2	33	9	N	30					190
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1719	2	42	9	N	38					228
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1707	2	36	9	N	33					261
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1747	2	34	9	N	31	185	1			107
06	1710	N	1628	-0-	-82	-0-	1597	2	31	9	N	28					135
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1615	2	31	9	N	28					163
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1594	2	29	9	N	26					189
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1431	2	29	9	N	26					215
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1511	2	32	9	N	29					244
11	1560	N	1461	-0-	-99	-0-	1427	2	34	9	N	31	181	1			94
*12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1506	2	36	9	N	33					127

TOTAL GAS PROD: 19,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

BUTLER WELL #: 2 RRCID -> 153696 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 17947 PERF.12039 - 17947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	180	N	54	-0-	-126	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	2	19	9	N	17					17

TOTAL GAS PROD: 584 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153701 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12660 - 15679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1065	-0-	-175	-0-	1053	2	12	9	N	11					47
02	1092	N	1031	-0-	-61	-0-	1017	2	14	9	N	13					60
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1093	2	17	9	N	15					75
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1064	2	13	9	N	12					87
05	1147	N	899	-0-	-248	-0-	889	2	10	9	N	9					96
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1109	2	15	9	N	14					110
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1159	2	9	9	N	8					118
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1152	2	11	9	N	10					128
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1098	2	9	9	N	8					136
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1128	2	11	9	N	10					146
11	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	1068	2	15	9	N	14					160
12	1147	N	993	-0-	-154	-0-	981	2	12	9	N	11					171

TOTAL GAS PROD: 12,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEACHMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153872 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11425 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4792	-0-	-230	-0-	4709	2	83	9	N	75	183	1			61
02	4424	X	4039	-0-	-385	-0-	3980	2	59	9	N	54					115
03	4898	X	4701	-0-	-197	-0-	4623	2	78	9	N	71					186
04	4740	X	4430	-0-	-310	-0-	4354	2	76	9	N	69	187	1			68
05	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4752	2	58	9	N	53					121
06	4650	X	4178	-0-	-472	-0-	4112	2	66	9	N	60					181
07	4712	X	4063	-0-	-649	-0-	3999	2	64	9	N	58	181	1			58
08	4712	X	4327	-0-	-385	-0-	4254	2	73	9	N	66					124
09	4650	X	4548	-0-	-102	-0-	4464	2	84	9	N	76					200
10	4805	X	4368	-0-	-437	-0-	4309	2	59	9	N	54	189	1			65
11	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4176	2	84	9	N	76					141
12	4712	X	4206	-0-	-506	-0-	4115	2	91	9	N	83	193	1			31

TOTAL GAS PROD: 52,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 795

SOMMER OL WELL #: 1H RRCID -> 153930 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 17610 PERF.12490 - 17610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3567	-0-	-122	-0-	3567	2			N	-0-					152
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					152
03	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					152
04	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					152
05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-	143	1			9
06	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					9
07	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					9
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3415	2	2	9	N	2					11
09	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3366	2	4	9	N	4					15
10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3608	2	7	9	N	6					21
11	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3246	2	30	9	N	27					48
*12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3205	2	131	9	N	119					167

TOTAL GAS PROD: 42,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

GLENN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153965 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12086 - 16870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153966 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17123 PERF.13502 - 17123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	372	1	4993	2	N	-0-					-0-
02	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	360	1	5808	2	N	-0-					-0-
03	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	399	1	8109	2	N	-0-					-0-
04	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	360	1	7529	2	N	-0-					-0-
05	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	372	1	7560	2	N	-0-					-0-
06	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	348	1	7130	2	N	-0-					-0-
07	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	372	1	7417	2	N	-0-					-0-
08	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	360	1	7652	2	N	-0-					-0-
09	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	348	1	7598	2	N	-0-					-0-
10	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	360	1	7589	2	N	-0-					-0-
11	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	348	1	6565	2	N	-0-					-0-
*12	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	360	1	6786	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODES WELL #: 1H RRCID -> 153968 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 15434 PERF.13314 - 15434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					-0-
02	588	N	575	-0-	-13	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	630	N	349	-0-	-281	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	651	N	222	-0-	-429	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
12	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, M. UNIT OL WELL #: 1H RRCID -> 153970 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 15690 PERF.11938 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	555	1	3528	2	N	68	195	1			44
							75	9									
02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	501	1	3034	2	N	58					102
							64	9									
03	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	555	1	1751	2	N	60					162
							66	9									
04	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	537	1	4856	2	N	60					222
							66	9									
05	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	555	1	3379	2	N	57	193	1			86
							63	9									
06	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	520	1	2137	2	N	34					120
							37	9									
07	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	555	1	5199	2	N	81					201
							89	9									
08	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	574	1	3420	2	N	60	184	1			77
							66	9									
09	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	520	1	3154	2	N	56					133
							62	9									
10	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	555	1	3287	2	N	58					191
							64	9									
11	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	537	1	3131	2	N	59	185	1			65
							65	9									
*12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	555	1	2987	2	N	65					130
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 47,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 716

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BETTY WELL #: 1H RRCID -> 153971 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 16009 PERF.13235 - 16009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
03	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
04	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
05	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
06	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
09	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
10	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
11	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
*12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNAH WELL #: 1H RRCID -> 153973 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 15444 PERF.12365 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1717	2	13	9	N	12					191
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1509	2	8	9	N	7					198
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1509	2	11	9	N	10	182	1			26
04	1680	N	814	-0-	-866	-0-	807	2	7	9	N	6					32
05	1674	N	1398	-0-	-276	-0-	1386	2	12	9	N	11					43
06	1470	N	1163	-0-	-307	-0-	1155	2	8	9	N	7					50
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1231	2	3	9	N	3					53
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1001	2	6	9	N	5					58
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1093	2	8	9	N	7					65
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1233	2	9	9	N	8					73
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1101	2	6	9	N	5					78
12	1147	N	999	-0-	-148	-0-	991	2	8	9	N	7					85

TOTAL GAS PROD: 14,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 154078 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 15859 PERF.12036 - 15859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2222	-0-	-320	-0-	2220	2	2	9	N	2					47
02	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2090	2	11	9	N	10					57
03	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2268	2	24	9	N	22					79
04	2250	X	1880	-0-	-370	-0-	1880	2			N	-0-					79
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3055	2	4	9	N	4					83
06	2250	X	2120	-0-	-130	-0-	2114	2	6	9	N	5					88
07	2325	X	1975	-0-	-350	-0-	1972	2	3	9	N	3					91
08	2294	X	1862	-0-	-432	-0-	1858	2	4	9	N	4					95
09	2970	X	1976	-0-	-994	-0-	1973	2	3	9	N	3					98
10	3069	X	1951	-0-	-1118	-0-	1949	2	2	9	N	2					100
11	2130	X	1813	-0-	-317	-0-	1805	2	8	9	N	7					107
12	2046	X	2035	-0-	-11	-0-	2028	2	7	9	N	6					113

TOTAL GAS PROD: 25,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 154083 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13535 PERF.10085 - 13535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	424	2	46	9	N	42	195	1			63
02	420	N	370	-0-	-50	-0-	331	2	39	9	N	35					98
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	414	2	43	9	N	39					137
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	395	2	41	9	N	37					174
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	410	2	37	9	N	34					208
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	391	2	36	9	N	33					241
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	337	2	25	9	N	23	185	1			79
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	339	2	31	9	N	28					107
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	325	2	23	9	N	21					128
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	N	1					129
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1157	2	40	9	N	36					165
*12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	891	2	31	9	N	28					193

TOTAL GAS PROD: 5,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

KETTLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154086 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 15749 PERF.12424 - 17430

01	12183	X	11096	-0-	-1087	-0-	372	1	10704	2	N	18					78
							20	9									
02	10584	X	9596	-0-	-988	-0-	360	1	9221	2	N	14					92
							15	9									
03	11594	X	10533	-0-	-1061	-0-	399	1	10114	2	N	18					110
							20	9									
04	11100	X	9929	-0-	-1171	-0-	360	1	9551	2	N	16					126
							18	9									
05	11191	X	9908	-0-	-1283	-0-	372	1	9519	2	N	15					141
							17	9									
06	10740	X	9540	-0-	-1200	-0-	348	1	9178	2	N	13					154
							14	9									
07	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	372	1	10316	2	N	11					165
							12	9									
08	10540	X	7804	-0-	-2736	-0-	360	1	7432	2	N	11					176
							12	9									
09	9930	X	9642	-0-	-288	-0-	348	1	9284	2	N	9					185
							10	9									
10	9920	X	9516	-0-	-404	-0-	360	1	9145	2	N	10					195
							11	9									
11	10350	X	9016	-0-	-1334	-0-	348	1	8658	2	N	9					204
							10	9									
12	10695	X	9655	-0-	-1040	-0-	360	1	9282	2	N	12					216
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 116,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

SCHMIDT, EDGAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154117 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 15250 PERF.11560 - 15250

01	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-					92
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	2			N	-0-					92
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					92
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					92
05	310	N	132	-0-	-178	-0-	132	2			N	-0-	92	1			-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JEFF WELL #: 1H RRCID -> 154123 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 14634 PERF.11394 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	196	-0-	-2842	-0-	196	2			N	-0-					213
02	2744	X	164	-0-	-2580	-0-	164	2			N	-0-					213
03	713	X	95	-0-	-618	-0-	95	2			N	-0-					213
04	360	X	62	-0-	-298	-0-	61	2	1	9	N	1					214
05	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1132	2	1	9	N	1					215
06	3000	N	6777	-0-	3777	3777	6716	2	61	9	N	55	194	1			76
07	3100	N	386	-0-	-2714	1063	384	2	2	9	N	2					78
08	1063	N	-0-	-0-	-1063	-0-					N	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	3038	X	60	-0-	-2978	-0-	56	2	4	9	N	4					82
11	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5863	2	8	9	N	7					89
*12	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	1984	2	24	9	N	22					111

TOTAL GAS PROD: 16,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

ALLEN, A. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154144 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11061 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	899	-0-	-248	-0-	869	2	30	9	N	27					243
02	980	N	691	-0-	-289	-0-	687	2	4	9	N	4					247
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1304	2	23	9	N	21	185	1			83
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1142	2	2	9	N	2					85
05	775	N	507	-0-	-268	-0-	504	2	3	9	N	3					88
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1577	2	58	9	N	53					141
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	981	2	34	9	N	31					172
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	983	2	24	9	N	22					194
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1228	2	13	9	N	12					206
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1031	2	2	9	N	2					208
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					208
12	1271	N	497	-0-	-774	-0-	488	2	9	9	N	8					216

TOTAL GAS PROD: 12,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

FULLER-SONTAG OL WELL #: 1H RRCID -> 154471 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11485 - 15605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	417	-0-	-17	-0-	403	2	14	9	N	13					118
02	392	N	327	-0-	-65	-0-	305	2	22	9	N	20					138
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	390	2	28	9	N	25					163
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	336	2	22	9	N	20					183
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	342	2	28	9	N	25					208
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	347	2	18	9	N	16	188	1			36
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	296	2	22	9	N	20					56
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	270	2	17	9	N	15					71
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	282	2	23	9	N	21					92
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	290	2	21	9	N	19					111
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	399	2	26	9	N	24					135
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	341	2	20	9	N	18					153

TOTAL GAS PROD: 4,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRITTA WELL #: 2 RRCID -> 154478 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10712 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2717	2	78	9	N	71	194	1			71
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2670	2	96	9	N	87					158
03	3100	N	3591	-0-	491	491	3507	2	84	9	N	76					234
04	2220	N	1399	-0-	-821	-0-	1386	2	13	9	N	12	180	1			66
05	3100	N	3517	-0-	417	417	3448	2	69	9	N	63					129
06	3588	X	3171	-0-	-417	-0-	3110	2	61	9	N	55					184
07	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3317	2	61	9	N	55	180	1			59
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3355	2	55	9	N	50					109
09	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3496	2	63	9	N	57					166
10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3458	2	69	9	N	63					229
11	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3471	2	85	9	N	77	192	1			114
*12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3537	2	86	9	N	78					192

TOTAL GAS PROD: 38,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 744

KANKEL WELL #: 1RE RRCID -> 154484 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12631 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20057	X	12971	-0-	-7086	-0-	12961	2	10	9	N	9					199
02	16240	X	11064	-0-	-5176	-0-	11047	2	17	9	N	15					214
03	15872	X	12053	-0-	-3819	-0-	12044	2	9	9	N	8	194	1			28
04	15330	X	11101	-0-	-4229	-0-	11084	2	17	9	N	15					43
05	14415	X	10983	-0-	-3432	-0-	10964	2	19	9	N	17					60
06	12540	X	10981	-0-	-1559	-0-	10966	2	15	9	N	14					74
07	12245	X	10822	-0-	-1423	-0-	10807	2	15	9	N	14					88
08	12059	X	10324	-0-	-1735	-0-	10312	2	12	9	N	11					99
09	11100	X	9891	-0-	-1209	-0-	9879	2	12	9	N	11					110
10	11346	X	9989	-0-	-1357	-0-	9975	2	14	9	N	13					123
11	10980	X	9218	-0-	-1762	-0-	9206	2	12	9	N	11					134
12	10819	X	8089	-0-	-2730	-0-	8074	2	15	9	N	14					148

TOTAL GAS PROD: 127,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

MARL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 154485 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12973 - 16448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	607	2	3	9	N	3					249
02	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2534	2	3	9	N	3					252
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	N	1					253
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					253
05	2821	N	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					253
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					253
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253

TOTAL GAS PROD: 3,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LAMPE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154497 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 16260 PERF.11980 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	372	1	2627	2	N	44					195
							48	9									
02	2464	X	2125	-0-	-339	-0-	360	1	1739	2	N	24					219
							26	9									
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	399	1	2822	2	N	42	194	1			67
							46	9									
04	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	360	1	2367	2	N	33					100
							36	9									
05	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	372	1	2499	2	N	38					138
							42	9									
06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	348	1	2475	2	N	29					167
							32	9									
07	2728	X	2178	-0-	-550	-0-	372	1	1780	2	N	24					191
							26	9									
08	2728	X	2342	-0-	-386	-0-	360	1	1954	2	N	25					216
							28	9									
09	2640	X	2157	-0-	-483	-0-	348	1	1790	2	N	17					233
							19	9									
10	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	360	1	2848	2	N	30	194	1			69
							33	9									
11	2640	X	2528	-0-	-112	-0-	348	1	2135	2	N	41					110
							45	9									
*12	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	360	1	2024	2	N	37					147
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 31,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

OPAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154498 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10633 - 14645

01	5425	X	5423	-0-	-2	-0-	5173	2	250	9	N	227	196	1			243
02	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4764	2	212	9	N	193	194	1			242
03	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5105	2	228	9	N	207	197	1			252
04	7380	X	6051	-0-	-1329	-0-	5777	2	274	9	N	249	385	1			116
05	7626	X	5343	-0-	-2283	-0-	5110	2	233	9	N	212	193	1			135
06	5340	X	4820	-0-	-520	-0-	4634	2	186	9	N	169	190	1			114
07	5518	X	5251	-0-	-267	-0-	5029	2	222	9	N	202	176	1			140
08	6262	X	5009	-0-	-1253	-0-	4786	2	223	9	N	203	192	1			151
09	5970	X	4666	-0-	-1304	-0-	4475	2	191	9	N	174	192	1			133
10	5332	X	4665	-0-	-667	-0-	4463	2	202	9	N	184	182	1			135
11	5070	X	4348	-0-	-722	-0-	4137	2	211	9	N	192	188	1			139
12	5239	X	4122	-0-	-1117	-0-	3989	2	133	9	N	121	194	1			66

TOTAL GAS PROD: 60,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,333

SKALITSKY OL WELL #: 1H RRCID -> 154521 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12498 - 16900

01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1864	2	50	9	N	45	194	1			50
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1542	2	41	9	N	37					87
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1613	2	45	9	N	41					128
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1576	2	41	9	N	37					165
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1551	2	43	9	N	39					204
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1341	2	33	9	N	30	183	1			51
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1358	2	35	9	N	32					83
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1365	2	34	9	N	31					114
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1260	2	33	9	N	30					144
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1352	2	34	9	N	31					175
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1278	2	31	9	N	28					203
*12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1311	2	39	9	N	35	192	1			46

TOTAL GAS PROD: 17,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	84	2	31	9	N	28					144
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	46	2			N	-0-					144
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					144
04	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	2			N	-0-					144
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					144
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					144
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					144
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					144
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					144
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					144
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					144
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	154	2	31	9	N	28					172

TOTAL GAS PROD: 1,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

REGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154538 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 15156 PERF.11104 - 15156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	873	-0-	-26	-0-	821	2	52	9	N	47					208
02	840	N	689	-0-	-151	-0-	658	2	31	9	N	28					236
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	322	2	3	9	N	3	178	1			61
04	840	N	95	-0-	-745	-0-	94	2	1	9	N	1					62
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1431	2	75	9	N	68					130
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	853	2	66	9	N	60					190
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	845	2	64	9	N	58	176	1			72
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	788	2	45	9	N	41					113
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	750	2	40	9	N	36					149
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	790	2	45	9	N	41					190
11	810	N	775	-0-	-35	-0-	732	2	43	9	N	39					229
12	806	N	799	-0-	-7	-0-	756	2	43	9	N	39	196	1			72

TOTAL GAS PROD: 9,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

BAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154582 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12100 - 16990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2854	-0-	-370	-0-	2786	2	68	9	N	62					108
02	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2652	2	61	9	N	55					163
03	2976	X	2948	-0-	-28	-0-	2881	2	67	9	N	61	178	1			46
04	3120	X	2700	-0-	-420	-0-	2648	2	52	9	N	47					93
05	3224	X	2589	-0-	-635	-0-	2535	2	54	9	N	49					142
06	2910	X	2224	-0-	-686	-0-	2181	2	43	9	N	39					181
07	3007	X	2616	-0-	-391	-0-	2554	2	62	9	N	56	193	1			44
08	2945	X	2344	-0-	-601	-0-	2298	2	46	9	N	42					86
09	2700	X	2217	-0-	-483	-0-	2176	2	41	9	N	37					123
10	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2632	2	47	9	N	43					166
11	2520	X	2169	-0-	-351	-0-	2126	2	43	9	N	39					205
12	2604	X	2230	-0-	-374	-0-	2178	2	52	9	N	47	182	1			70

TOTAL GAS PROD: 30,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2375	2	17	9	N	15					155
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1649	2	4	9	N	4					159
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1940	2	12	9	N	11					170
04	2310	N	1277	-0-	-1033	-0-	1275	2	2	9	N	2					172
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1882	2	8	9	N	7					179
06	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2596	2	12	9	N	11					190
07	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2769	2	8	9	N	7					197
08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2265	2	1	9	N	1					198
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					198
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1772	2	11	9	N	10					208
*11	2190	N	1512	-0-	-678	-0-	1504	2	8	9	N	7	187	1			28
*12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1648	2	10	9	N	9					37

TOTAL GAS PROD: 23,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2295	-0-	-681	-0-	2130	2	165	9	N	150					272
02	2632	X	1307	-0-	-1325	-0-	1177	2	130	9	N	118	197	1			193
03	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2810	2	46	9	N	42	196	1			39
04	2250	X	1178	-0-	-1072	-0-	1178	2			N	-0-					39
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					39
06	2880	N	15	-0-	-2865	-0-	15	2			N	-0-					39
07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2354	2	153	9	N	139					178
08	3100	N	3167	-0-	67	67	3021	2	146	9	N	133					311
09	3000	N	5972	-0-	2972	3039	5733	2	239	9	N	217	194	1			334
10	3100	N	6534	-0-	3434	6473	6271	2	263	9	N	239	382	1			191
11	12175	X	5702	-0-	-6473	-0-	5512	2	190	9	N	173	176	1			188
*12	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5336	2	24	9	N	22					210

TOTAL GAS PROD: 36,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,233

HALTMAR OL WELL #: 1H RRCID -> 154724 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 15221 PERF.11702 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	657	1	1721	2	N	7					12
							8	9									
02	2240	N	1984	-0-	-256	-0-	636	1	1325	2	N	21					33
							23	9									
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	704	1	1520	2	N	12					45
							13	9									
04	2310	N	2134	-0-	-176	-0-	636	1	1495	2	N	3					48
							3	9									
05	2201	N	1420	-0-	-781	-0-	657	1	759	2	N	4					52
							4	9									
06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	615	1	1759	2	N	37					89
							41	9									
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	657	1	1335	2	N	-0-					89
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	636	1	1395	2	N	-0-					89
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	615	1	1336	2	N	-0-					89
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	636	1	1519	2	N	-0-					89
11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	615	1	1561	2	N	-0-					89
12	2015	N	1936	-0-	-79	-0-	636	1	1300	2	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 24,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WALTRIP WELL #: 1H RRCID -> 154729 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 15882 PERF.11211 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	3809	-0-	-2391	-0-	3789	2	20	9	N	18			50
02	5124	X	4191	-0-	-933	-0-	4189	2	2	9	N	2			52
03	5363	X	5298	-0-	-65	-0-	5287	2	11	9	N	10			62
04	5190	X	3745	-0-	-1445	-0-	3722	2	23	9	N	21			83
05	4681	X	4540	-0-	-141	-0-	4521	2	19	9	N	17			100
06	5130	X	4595	-0-	-535	-0-	4586	2	9	9	N	8			108
07	5301	X	4520	-0-	-781	-0-	4510	2	10	9	N	9			117
08	5301	X	3917	-0-	-1384	-0-	3907	2	10	9	N	9			126
09	4380	X	3372	-0-	-1008	-0-	3364	2	8	9	N	7			133
10	4743	X	4087	-0-	-656	-0-	4072	2	15	9	N	14			147
11	4590	X	2853	-0-	-1737	-0-	2841	2	12	9	N	11			158
12	4526	X	3716	-0-	-810	-0-	3690	2	26	9	N	24			182

TOTAL GAS PROD: 48,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

RIO LOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154730 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11880 - 16608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 154799 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12815 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	3058	-0-	-2770	-0-	3058	2			N	-0-			181
02	4956	X	196	-0-	-4760	-0-	196	2			N	-0-			181
03	4278	X	2576	-0-	-1702	-0-	2576	2			N	-0-			181
04	3330	X	2414	-0-	-916	-0-	2414	2			N	-0-			181
05	3255	X	1957	-0-	-1298	-0-	1957	2			N	-0-			181
06	2970	X	2285	-0-	-685	-0-	2285	2			N	-0-			181
07	2573	X	2535	-0-	-38	-0-	2535	2			N	-0-			181
08	2573	X	2420	-0-	-153	-0-	2420	2			N	-0-			181
09	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-			181
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-			181
11	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-			181
12	2294	N	2110	-0-	-184	-0-	2110	2			N	-0-			181

TOTAL GAS PROD: 26,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 16381 PERF.12920 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3224	X	2474	-0-	-750	-0-	2474	2			N	-0-					118
*02	2912	X	2097	-0-	-815	-0-	2097	2			N	-0-					118
*03	2790	X	1566	-0-	-1224	-0-	1565	2	1	9	N	1					119
*04	2640	X	1531	-0-	-1109	-0-	1531	2			N	-0-					119
*05	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3772	2	10	9	N	9					128
*06	2400	X	2110	-0-	-290	-0-	2102	2	8	9	N	7					135
*07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1797	2	1	9	N	1					136
*08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1656	2	3	9	N	3					139
*09	2700	X	1597	-0-	-1103	-0-	1597	2			N	-0-					139
*10	2790	X	1620	-0-	-1170	-0-	1619	2	1	9	N	1					140
*11	2100	X	1507	-0-	-593	-0-	1505	2	2	9	N	2					142
12	1798	X	1579	-0-	-219	-0-	1579	2			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 23,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 14543 PERF.10960 - 14543

01	1767	N	1594	-0-	-173	-0-	1540	2	54	9	N	49					213
02	1596	N	1423	-0-	-173	-0-	1387	2	36	9	N	33	192	1			54
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1596	2	45	9	N	41					95
04	1530	N	1055	-0-	-475	-0-	1025	2	30	9	N	27					122
05	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2354	2	92	9	N	84					206
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1763	2	81	9	N	74	192	1			88
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1473	2	54	9	N	49					137
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1432	2	53	9	N	48					185
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1385	2	39	9	N	35					220
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1376	2	54	9	N	49	193	1			76
11	1440	N	1383	-0-	-57	-0-	1333	2	50	9	N	45					121
*12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1463	2	57	9	N	52					173

TOTAL GAS PROD: 18,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

HARVILL WELL #: 1 RRCID -> 155368 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 16920 PERF.13473 - 16920

01	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	554	1	4794	2	N	-0-					-0-
02	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	536	1	5650	2	N	-0-					-0-
03	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	593	1	6766	2	N	-0-					-0-
04	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	536	1	5927	2	N	-0-					-0-
05	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	554	1	4652	2	N	-0-					-0-
06	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	518	1	3781	2	N	-0-					-0-
07	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	554	1	3907	2	N	-0-					-0-
08	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	536	1	4391	2	N	-0-					-0-
09	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	518	1	4554	2	N	-0-					-0-
10	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	536	1	3924	2	N	-0-					-0-
11	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	518	1	5133	2	N	-0-					-0-
*12	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	536	1	5093	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	6107	-0-	-31	-0-	554	1	5553	2	N	-0-					-0-
02	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	536	1	4976	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5492	-0-	-491	-0-	536	1	4956	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	3815	-0-	-2215	-0-	339	1	3476	2	N	-0-					-0-
05	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	536	1	5722	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	536	1	5764	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	6103	-0-	-4	-0-	554	1	5549	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5206	-0-	-281	-0-	536	1	4670	2	N	-0-					-0-
09	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	519	1	6363	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	4729	-0-	-1781	-0-	536	1	4193	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	4419	-0-	-1881	-0-	519	1	3900	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	5007	-0-	-2092	-0-	536	1	4471	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.12643 - 16702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4797	-0-	-938	-0-	4705	2	92	9	N	84					154
02	5012	X	4380	-0-	-632	-0-	4296	2	84	9	N	76	196	1			34
03	5487	X	4623	-0-	-864	-0-	4533	2	90	9	N	82					116
04	5160	X	4004	-0-	-1156	-0-	3938	2	66	9	N	60					176
05	5115	X	4027	-0-	-1088	-0-	3952	2	75	9	N	68	192	1			52
06	4680	X	4528	-0-	-152	-0-	4448	2	80	9	N	73					125
07	4836	X	4237	-0-	-599	-0-	4167	2	70	9	N	64					189
08	4619	X	4113	-0-	-506	-0-	4050	2	63	9	N	57	192	1			54
09	3990	X	3641	-0-	-349	-0-	3588	2	53	9	N	48					102
10	4681	X	4073	-0-	-608	-0-	4007	2	66	9	N	60					162
11	4530	X	3625	-0-	-905	-0-	3556	2	69	9	N	63	188	1			37
12	4247	X	3176	-0-	-1071	-0-	3129	2	47	9	N	43					80

TOTAL GAS PROD: 49,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 778

KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1628	-0-	-325	-0-	1608	2	20	9	N	18	17	1			127
02	1736	N	1412	-0-	-324	-0-	1397	2	15	9	N	14	21	1			120
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1371	2	45	9	N	41					161
04	1590	N	1415	-0-	-175	-0-	1381	2	34	9	N	31	17	1			175
05	1550	N	1379	-0-	-171	-0-	1355	2	24	9	N	22					197
06	1380	N	1234	-0-	-146	-0-	1213	2	21	9	N	19	170	1			46
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1434	2	10	9	N	9					55
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1328	2	41	9	N	37					92
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1254	2	6	9	N	5					97
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1296	2	15	9	N	14					111
11	1320	N	1189	-0-	-131	-0-	1179	2	10	9	N	9					120
12	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	1292	2	1	9	N	1					121

TOTAL GAS PROD: 16,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SCHAWE WELL #: 1H RRCID -> 155683 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14385 PERF.12260 - 15152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	372	1	2569	2	N	6					179
							7	9									
02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	360	1	2412	2	N	8					187
							9	9									
03	2232	X	2110	-0-	-122	-0-	399	1	1705	2	N	5					192
							6	9									
04	2160	X	2157	-0-	-3	-0-	360	1	1793	2	N	4					196
							4	9									
05	2232	X	2150	-0-	-82	-0-	372	1	1769	2	N	8					204
							9	9									
06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	348	1	2697	2	N	1					205
							1	9									
07	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	372	1	2470	2	N	-0-	176	1			29
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	360	1	1096	2	N	3					32
							3	9									
09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	348	1	2089	2	N	3					35
							3	9									
10	2232	X	360	-0-	-1872	-0-	360	1			N	-0-					35
11	2160	X	1352	-0-	-808	-0-	300	1	1049	2	N	3					38
							3	9									
*12	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	360	1	2583	2	N	7					45
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 26,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BAY WELL #: 1H RRCID -> 155684 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 12957 PERF.12615 - 16908

01	6479	X	6446	-0-	-33	-0-	865	1	5581	2	N	-0-					-0-
02	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	837	1	5026	2	N	-0-					-0-
03	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	927	1	5046	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	4129	-0-	-1331	-0-	530	1	3599	2	N	-0-					-0-
05	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	837	1	7045	2	N	-0-					-0-
06	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	837	1	5615	2	N	-0-					-0-
07	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	865	1	5939	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	5109	-0-	-533	-0-	189	1	4920	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	6697	-0-	-683	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	4505	-0-	-3121	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	4163	-0-	-2407	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	4955	-0-	-1958	-0-	4955	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREDERICK WELL #: 1H RRCID -> 155758 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 17625 PERF.12887 - 17625

01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	814	2	1	9	N	1					19
02	728	N	704	-0-	-24	-0-	703	2	1	9	N	1					20
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					20
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					20
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					20
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	3					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					23
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					23
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					23
12	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BLUEBELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155855 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 0 - 18981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-			N	-0-			-0-
02	4928	X	-0-	-0-	-4928	-0-			N	-0-			-0-
03	5425	X	5009	-0-	-416	-0-	5009	2	N	-0-			-0-
04	5100	X	4698	-0-	-402	-0-	4698	2	N	-0-			-0-
05	5239	X	4241	-0-	-998	-0-	4241	2	N	-0-			-0-
06	4860	X	4158	-0-	-702	-0-	4158	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	4502	-0-	-520	-0-	4502	2	N	-0-			-0-
08	5022	X	4071	-0-	-951	-0-	4071	2	N	-0-			-0-
09	4710	X	3894	-0-	-816	-0-	3894	2	N	-0-			-0-
10	4309	X	3928	-0-	-381	-0-	3928	2	N	-0-			-0-
11	4350	X	3828	-0-	-522	-0-	3828	2	N	-0-			-0-
12	4495	X	3958	-0-	-537	-0-	3958	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PASKET WELL #: 1H RRCID -> 156029 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11880 - 15450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2004	2	1	9	N	1			43
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1806	2	2	9	N	2			45
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1589	2	1	9	N	1			46
04	1950	N	1152	-0-	-798	-0-	1152	2			N	-0-			46
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2067	2	2	9	N	2			48
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1972	2	25	9	N	23			71
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-			71
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-			71
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-			71
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-			71
11	1770	N	1725	-0-	-45	-0-	1725	2			N	-0-			71
*12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-			71

TOTAL GAS PROD: 21,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

ANDERSON-HILL WELL #: 1 RRCID -> 156034 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 19200 PERF.14369 - 19200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	657	1	6793	2	N	-0-			-0-
02	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	636	1	7282	2	N	-0-			-0-
03	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	636	1	7876	2	N	-0-			-0-
04	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	616	1	7753	2	N	-0-			-0-
05	8215	X	7569	-0-	-646	-0-	636	1	6933	2	N	-0-			-0-
06	7950	X	6408	-0-	-1542	-0-	636	1	5772	2	N	-0-			-0-
07	8215	X	6124	-0-	-2091	-0-	657	1	5467	2	N	-0-			-0-
08	8215	X	6221	-0-	-1994	-0-	636	1	5585	2	N	-0-			-0-
09	7050	X	5973	-0-	-1077	-0-	616	1	5357	2	N	-0-			-0-
10	7285	X	6346	-0-	-939	-0-	636	1	5710	2	N	-0-			-0-
11	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	616	1	6292	2	N	-0-			-0-
*12	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	636	1	6930	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHIPNES UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156222 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12665 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	838	-0-	-1053	-0-	324	1	501	2	N	12					120
							13	9									
02	1400	N	725	-0-	-675	-0-	313	1	409	2	N	3					123
							3	9									
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	347	1	283	2	N	6					129
							7	9									
04	810	N	315	-0-	-495	-0-	313	1	2	9	N	2					131
05	806	N	325	-0-	-481	-0-	324	1	1	9	N	1					132
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	303	1	726	2	N	-0-					132
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	324	1	839	2	N	1					133
							1	9									
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	313	1	985	2	N	18					151
							20	9									
09	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	303	1	2503	2	N	13					164
							14	9									
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	313	1	177	2	N	4					168
							4	9									
11	1290	N	881	-0-	-409	-0-	313	1	561	2	N	6					174
							7	9									
12	2542	N	772	-0-	-1770	-0-	313	1	449	2	N	9					183
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 11,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

GIANT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156223 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11326 - 14935

01	3038	X	2648	-0-	-390	-0-	2575	2	73	9	N	66	196	1			62
02	2464	X	2210	-0-	-254	-0-	2154	2	56	9	N	51					113
03	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2722	2	75	9	N	68					181
04	2640	X	2547	-0-	-93	-0-	2488	2	59	9	N	54	189	1			46
05	2635	X	2534	-0-	-101	-0-	2466	2	68	9	N	62					108
06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2753	2	66	9	N	60					168
07	2790	X	2392	-0-	-398	-0-	2338	2	54	9	N	49	176	1			41
08	2790	X	2601	-0-	-189	-0-	2543	2	58	9	N	53					94
09	2550	X	2536	-0-	-14	-0-	2471	2	65	9	N	59					153
10	2914	X	2659	-0-	-255	-0-	2598	2	61	9	N	55					208
11	2820	X	2169	-0-	-651	-0-	2108	2	61	9	N	55	187	1			76
*12	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2670	2	66	9	N	60					136

TOTAL GAS PROD: 30,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 156227 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14005 - 15500

01	1271	N	774	-0-	-497	-0-	774	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1125	-0-	-79	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	945	-0-	-295	-0-	945	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	811	-0-	-299	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CASSIDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156238 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 19175 PERF.13032 - 18505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1851	-0-	-133	-0-	1849	2	2	9	N	2					113
02	1764	N	1641	-0-	-123	-0-	1641	2			N	-0-					113
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1719	2	2	9	N	2					115
04	1800	N	1708	-0-	-92	-0-	1707	2	1	9	N	1					116
05	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	1763	2	1	9	N	1					117
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					117
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					117
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					117
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					117
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1733	2	1	9	N	1					118
11	1770	N	1642	-0-	-128	-0-	1642	2			N	-0-					118
12	1829	N	1683	-0-	-146	-0-	1682	2	1	9	N	1					119

TOTAL GAS PROD: 20,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HOLLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156241 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 18530 PERF.13243 - 18704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	372	-0-	-2759	-0-	372	1			N	-0-					-0-
02	2828	X	567	-0-	-2261	-0-	360	1	207	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	536	-0-	-2223	-0-	399	1	137	2	N	-0-					-0-
04	650	X	650	-0-	-0-	-0-	360	1	290	2	N	-0-					-0-
05	620	X	458	-0-	-162	-0-	372	1	86	2	N	-0-					-0-
06	600	X	392	-0-	-208	-0-	348	1	44	2	N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	372	1	177	2	N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					-0-
09	3000	N	11151	-0-	8151	8151	348	1	10803	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	5051					N	-0-					-0-
11	3000	N	348	-0-	-2652	2399	348	1			N	-0-					-0-
12	2759	X	360	-0-	-2399	-0-	360	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTE WELL #: 1H RRCID -> 156246 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 18780 PERF.13500 - 18780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	372	1	2343	2	N	-0-					-0-
02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	360	1	2063	2	N	-0-					-0-
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	399	1	2224	2	N	-0-					-0-
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	360	1	2112	2	N	-0-					-0-
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	372	1	2115	2	N	-0-					-0-
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	348	1	1991	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	372	1	2015	2	N	-0-					-0-
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	360	1	1950	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	348	1	1872	2	N	-0-					-0-
10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	360	1	1852	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	1967	-0-	-283	-0-	348	1	1619	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2139	-0-	-155	-0-	360	1	1779	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KATHLEEN OL WELL #: 1H RRCID -> 156347 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 16390 PERF.12325 - 16390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	1686	2	19	9	N	17					168
02	1624	N	1505	-0-	-119	-0-	1494	2	11	9	N	10					178
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1417	2	19	9	N	17					195
04	1650	N	1006	-0-	-644	-0-	997	2	9	9	N	8					203
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1764	2	20	9	N	18					221
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1474	2	9	9	N	8	185	1			44
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1492	2	12	9	N	11					55
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1365	2	8	9	N	7					62
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1580	2	13	9	N	12					74
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1602	2	13	9	N	12					86
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1510	2	10	9	N	9					95
12	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	1620	2	13	9	N	12					107

TOTAL GAS PROD: 18,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

GERONIMO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156350 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 15380 PERF.11808 - 15380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1703	2	127	9	N	115	193	1			78
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1734	2	98	9	N	89					167
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	1948	2	124	9	N	113	185	1			95
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1899	2	98	9	N	89					184
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2019	2	92	9	N	84	187	1			81
06	1890	N	1773	-0-	-117	-0-	1694	2	79	9	N	72					153
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1892	2	90	9	N	82	174	1			61
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1703	2	88	9	N	80					141
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1817	2	89	9	N	81					222
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1760	2	81	9	N	74	193	1			103
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1677	2	100	9	N	91					194
12	1953	N	1783	-0-	-170	-0-	1676	2	107	9	N	97	197	1			94

TOTAL GAS PROD: 22,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,067

MCGEE OL WELL #: 1H RRCID -> 156354 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 15988 PERF.11230 - 15988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	865	1	6085	2	N	83	194	1			36
							91	9									
02	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	837	1	5548	2	N	77					113
							85	9									
03	7037	X	6863	-0-	-174	-0-	927	1	5844	2	N	84					197
							92	9									
04	7080	X	5647	-0-	-1433	-0-	837	1	4740	2	N	64	181	1			80
							70	9									
05	7316	X	5527	-0-	-1789	-0-	865	1	4596	2	N	60					140
							66	9									
06	6930	X	5873	-0-	-1057	-0-	810	1	4999	2	N	58					198
							64	9									
07	7161	X	6900	-0-	-261	-0-	865	1	5981	2	N	49	184	1			63
							54	9									
08	6851	X	5724	-0-	-1127	-0-	837	1	4824	2	N	57					120
							63	9									
09	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	810	1	6039	2	N	57					177
							63	9									
10	6076	X	5463	-0-	-613	-0-	837	1	4561	2	N	59	195	1			41
							65	9									
11	6690	X	5172	-0-	-1518	-0-	810	1	4296	2	N	60					101
							66	9									
12	7130	X	5580	-0-	-1550	-0-	837	1	4667	2	N	69					170
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 73,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 777

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARMEN WELL #: 1H RRCID -> 156374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13080 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
04	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
07	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
08	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
09	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
10	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
11	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
*12	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156375 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 15719 PERF.12295 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1222	2	17	9	N	15					53
02	1120	N	1033	-0-	-87	-0-	1020	2	13	9	N	12					65
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1130	2	14	9	N	13					78
04	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	1142	2	14	9	N	13					91
05	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1089	2	14	9	N	13					104
06	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	1050	2	13	9	N	12					116
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1101	2	14	9	N	13					129
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1087	2	14	9	N	13					142
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1079	2	14	9	N	13					155
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1053	2	12	9	N	11					166
11	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	1009	2	11	9	N	10					176
12	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	998	2	11	9	N	10					186

TOTAL GAS PROD: 13,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

STANTON UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156378 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 16740 PERF.12737 - 16740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4002	-0-	-1237	-0-	372	1	3630	2	N	-0-					91
02	3668	X	2920	-0-	-748	-0-	360	1	2559	2	N	1					92
							1	9									
03	3286	X	2713	-0-	-573	-0-	399	1	2313	2	N	1					93
							1	9									
04	3990	X	3152	-0-	-838	-0-	360	1	2791	2	N	1					94
							1	9									
05	4123	X	2967	-0-	-1156	-0-	372	1	2594	2	N	1					95
							1	9									
06	3870	X	1729	-0-	-2141	-0-	348	1	1380	2	N	1					96
							1	9									
07	3224	X	2403	-0-	-821	-0-	372	1	2031	2	N	-0-					96
08	3255	X	1654	-0-	-1601	-0-	360	1	1293	2	N	1					97
							1	9									
09	3150	X	1556	-0-	-1594	-0-	348	1	1208	2	N	-0-					97
10	2976	X	1776	-0-	-1200	-0-	360	1	1415	2	N	1					98
							1	9									
11	2340	X	993	-0-	-1347	-0-	348	1	645	2	N	-0-					98
12	2418	X	1650	-0-	-768	-0-	360	1	1289	2	N	1					99
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 27,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUSEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156380 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 17380 PERF.13128 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					96
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	2			N	-0-					96
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					96
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					96
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					96
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					96
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					96
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					96
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					96
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					96
11	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					96
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 2,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWMAN WELL #: 1H RRCID -> 156436 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.12147 - 16670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1616	-0-	-337	-0-	865	1	741	2	N	9					217
							10	9									
02	1764	N	1543	-0-	-221	-0-	837	1	705	2	N	1					218
							1	9									
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	927	1	974	2	N	7					225
							8	9									
04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	837	1	1645	2	N	7					232
							8	9									
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	865	1	1480	2	N	7					239
							8	9									
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	810	1	1462	2	N	2					241
							2	9									
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	865	1	765	2	N	1					242
							1	9									
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	837	1	4	2	N	-0-					242
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	810	1	793	2	N	-0-					242
10	3100	N	3311	-0-	211	211	837	1	2474	2	N	-0-					242
11	3000	N	2927	-0-	-73	138	810	1	2117	2	N	-0-					242
*12	2884	N	2746	-0-	-138	-0-	837	1	1909	2	N	-0-					242

TOTAL GAS PROD: 25,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SITTING BULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156439 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 15924 PERF.11735 - 15924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4371	-0-	-31	-0-	555	1	3609	2	N	188	196	1			206
							207	9									
02	4172	X	3690	-0-	-482	-0-	501	1	3031	2	N	144	195	1			155
							158	9									
03	4619	X	4160	-0-	-459	-0-	555	1	3441	2	N	149	177	1			127
							164	9									
04	4470	X	3675	-0-	-795	-0-	537	1	2992	2	N	133	186	1			74
							146	9									
05	4557	X	3739	-0-	-818	-0-	555	1	3028	2	N	142					216
							156	9									
06	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	520	1	3894	2	N	135	187	1			164
							149	9									
07	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	555	1	4618	2	N	116	172	1			108
							128	9									
08	4154	X	3176	-0-	-978	-0-	574	1	2479	2	N	112					220
							123	9									
09	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	520	1	3579	2	N	102	185	1			137
							112	9									
10	4712	X	2285	-0-	-2427	-0-	310	1	1872	2	N	94	187	1			44
							103	9									
11	5130	X	2569	-0-	-2561	-0-	300	1	2147	2	N	111					155
							122	9									
12	5301	X	3165	-0-	-2136	-0-	310	1	2734	2	N	110	167	1			98
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 44,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,536

RED RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156441 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 16113 PERF.12054 - 16113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	574	1	3298	2	N	62					151
							68	9									
02	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	501	1	3607	2	N	58					209
							64	9									
03	4402	X	4136	-0-	-266	-0-	555	1	3517	2	N	58	190	1			77
							64	9									
04	4260	X	3791	-0-	-469	-0-	537	1	3195	2	N	54					131
							59	9									
05	4402	X	4070	-0-	-332	-0-	555	1	3469	2	N	42					173
							46	9									
06	4260	X	2868	-0-	-1392	-0-	520	1	2312	2	N	33					206
							36	9									
07	4402	X	3274	-0-	-1128	-0-	555	1	2666	2	N	48	176	1			78
							53	9									
08	4123	X	2725	-0-	-1398	-0-	574	1	2122	2	N	26					104
							29	9									
09	3930	X	2919	-0-	-1011	-0-	520	1	2365	2	N	31					135
							34	9									
10	4061	X	3815	-0-	-246	-0-	555	1	3214	2	N	42					177
							46	9									
11	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	537	1	4120	2	N	58					235
							64	9									
*12	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	555	1	3953	2	N	64	192	1			107
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 45,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 576

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KRISTINA WELL #: 2 RRCID -> 156467 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 13529 PERF.10912 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2820	-0-	-218	-0-	2751	2	69	9	N	63	194	1			98
02	2744	X	2453	-0-	-291	-0-	2397	2	56	9	N	51					149
03	3038	X	2546	-0-	-492	-0-	2491	2	55	9	N	50					199
04	2940	X	2613	-0-	-327	-0-	2562	2	51	9	N	46	182	1			63
05	2914	X	2435	-0-	-479	-0-	2393	2	42	9	N	38					101
06	2730	X	2236	-0-	-494	-0-	2140	2	96	9	N	87					188
07	2728	X	2477	-0-	-251	-0-	2477	2			N	-0-					188
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2184	2	14	9	N	13					201
09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2261	2	39	9	N	35	188	1			48
10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2346	2	44	9	N	40					88
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2326	2	47	9	N	43					131
12	2387	N	2344	-0-	-43	-0-	2294	2	50	9	N	45					176

TOTAL GAS PROD: 29,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

BRIERS WELL #: 1H RRCID -> 156470 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1548	2	8	9	N	7					183
02	980	N	919	-0-	-61	-0-	913	2	6	9	N	5					188
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					188
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2049	2	11	9	N	10					198
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
07	3100	N	4922	-0-	1822	1822	4913	2	9	9	N	8	167	1			39
08	3100	N	2421	-0-	-679	1143	2355	2	66	9	N	60					99
09	3000	N	11649	-0-	8649	9792	11597	2	52	9	N	47					146
10	3100	N	5492	-0-	2392	12184	5451	2	41	9	N	37					183
11	17047	X	4863	-0-	-12184	-0-	4819	2	44	9	N	40					223
*12	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3567	2	10	9	N	9					232

TOTAL GAS PROD: 37,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

HOPSON WELL #: 1H RRCID -> 156479 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
04	870	N	567	-0-	-303	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
11	870	N	720	-0-	-150	-0-	720	2			N	-0-					-0-
*12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GARRETT WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	433	-0-	-2543	-0-	433	2			N	-0-					88
02	2688	X	286	-0-	-2402	-0-	284	2	2	9	N	2					90
03	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	11357	2	10	9	N	9					99
04	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8621	2	8	9	N	7					106
05	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8640	2	24	9	N	22					128
06	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7608	2	7	9	N	6					134
07	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-					134
08	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2			N	-0-					134
09	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					134
10	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					134
11	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6836	2	2	9	N	2					136
*12	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7046	2	9	9	N	8					144

TOTAL GAS PROD: 78,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					25
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					25
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					25
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					25
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					25
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					25
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					25
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					25
10	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	536	1	1769	2	N	56					81
							62	9									
11	3000	N	3469	-0-	469	469	519	1	2904	2	N	42					123
							46	9									
*12	3100	N	3366	-0-	266	735	536	1	2775	2	N	50					173
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 11,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

T.J.M. OL WELL #: 1H RRCID -> 156533 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17732	X	10400	-0-	-7332	-0-	10306	2	94	9	N	85					179
02	14840	X	9715	-0-	-5125	-0-	9634	2	81	9	N	74					253
03	15872	X	10809	-0-	-5063	-0-	10636	2	173	9	N	157	198	1			212
04	15360	X	7580	-0-	-7780	-0-	7573	2	7	9	N	6					218
05	10757	X	9495	-0-	-1262	-0-	9462	2	33	9	N	30					248
06	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	14185	2	142	9	N	129	194	1			183
07	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	12830	2	2	9	N	2					185
08	14618	X	14618	-0-	-0-	-0-	14546	2	72	9	N	65	193	1			57
09	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	12311	2	73	9	N	66					123
10	14818	X	8509	-0-	-6309	-0-	8451	2	58	9	N	53					176
11	14340	X	7214	-0-	-7126	-0-	7195	2	19	9	N	17					193
12	14632	X	10715	-0-	-3917	-0-	10683	2	32	9	N	29					222

TOTAL GAS PROD: 128,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 713

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PATTERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156543 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 16120 PERF.12408 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	310	1	4121	2	N	5			120
							6	9							
02	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	280	1	3925	2	N	7			127
							8	9							
03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	310	1	4181	2	N	7			134
							8	9							
04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	300	1	4022	2	N	6			140
							7	9							
05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	310	1	3932	2	N	5			145
							6	9							
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	290	1	3050	2	N	5			150
							6	9							
07	3069	X	600	-0-	-2469	-0-	310	1	290	2	N	-0-			150
08	3069	X	303	-0-	-2766	-0-	300	1	3	9	N	3			153
09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	290	1	3388	2	N	11			164
							12	9							
10	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	310	1	4529	2	N	7			171
							8	9							
11	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	300	1	3776	2	N	7			178
							8	9							
*12	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	310	1	3496	2	N	7			185
							8	9							

TOTAL GAS PROD: 42,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

BARNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	10595	-0-	-317	-0-	372	1	10223	2	N	-0-			-0-
02	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	360	1	9876	2	N	-0-			-0-
03	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	399	1	10335	2	N	-0-			-0-
04	10260	X	10172	-0-	-88	-0-	360	1	9812	2	N	-0-			-0-
05	11346	X	9982	-0-	-1364	-0-	372	1	9610	2	N	-0-			-0-
06	10980	X	8965	-0-	-2015	-0-	348	1	8617	2	N	-0-			-0-
07	11346	X	7785	-0-	-3561	-0-	7785	2			N	-0-			-0-
08	10726	X	7333	-0-	-3393	-0-	360	1	6973	2	N	-0-			-0-
09	9720	X	4227	-0-	-5493	-0-	360	1	3867	2	N	-0-			-0-
10	9982	X	4499	-0-	-5483	-0-	384	1	4115	2	N	-0-			-0-
11	8970	X	5607	-0-	-3363	-0-	360	1	5247	2	N	-0-			-0-
12	7781	X	6199	-0-	-1582	-0-	372	1	5827	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANLEY OL WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-			-0-
02	2044	X	1919	-0-	-125	-0-	1919	2			N	-0-			-0-
03	2263	X	1965	-0-	-298	-0-	1965	2			N	-0-			-0-
04	2040	N	1189	-0-	-851	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
05	2139	N	1028	-0-	-1111	-0-	1028	2			N	-0-			-0-
06	1890	N	950	-0-	-940	-0-	950	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	3696	-0-	596	596	3696	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	3760	-0-	660	1256	3760	2			N	-0-			-0-
09	3000	N	4422	-0-	1422	2678	4422	2			N	-0-			-0-
10	3100	N	2720	-0-	-380	2298	2720	2			N	-0-			-0-
11	4689	X	2391	-0-	-2298	-0-	2391	2			N	-0-			-0-
*12	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1442	-0-	-418	-0-	1431	2	11	9	N	10					213
02	1624	N	1279	-0-	-345	-0-	1273	2	6	9	N	5	187	1			31
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1308	2	8	9	N	7					38
04	1410	N	1239	-0-	-171	-0-	1238	2	1	9	N	1					39
05	1426	N	1177	-0-	-249	-0-	1177	2			N	-0-					39
06	1260	N	922	-0-	-338	-0-	915	2	7	9	N	6					45
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1984	2	52	9	N	47					92
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1814	2	59	9	N	54					146
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1788	2	64	9	N	58					204
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2061	2	66	9	N	60	187	1			77
11	1800	N	1547	-0-	-253	-0-	1515	2	32	9	N	29					106
12	1922	N	1622	-0-	-300	-0-	1550	2	72	9	N	65					171

TOTAL GAS PROD: 18,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

WARD, L. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 156984 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLMAN WELL #: 2H RRCID -> 157026 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 14734 PERF.12260 - 14734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	1347	2	11	9	Y	10					60
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1205	2	14	9	Y	13					73
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1205	2	13	9	Y	12					85
04	1320	N	898	-0-	-422	-0-	891	2	7	9	Y	6					91
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1606	2	15	9	Y	14					105
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1530	2	13	9	Y	12					117
07	3100	N	3136	-0-	36	36	3126	2	10	9	Y	9					126
08	3100	N	3169	-0-	69	105	3159	2	10	9	Y	9					135
09	1898	N	1793	-0-	-105	-0-	1783	2	10	9	Y	9	118	1			26
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1191	2	24	9	Y	22					48
11	1980	X	1252	-0-	-728	-0-	1228	2	24	9	Y	22					70
12	2046	X	1240	-0-	-806	-0-	1219	2	21	9	Y	19					89

TOTAL GAS PROD: 19,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLYDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157041 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 18792 PERF.14363 - 17259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	242	-0-	-316	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	336	N	124	-0-	-212	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	240	N	57	-0-	-183	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2010	N	106	-0-	-1904	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLASINGAME OL WELL #: 1H RRCID -> 157047 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 16880 PERF.12880 - 16880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1213	-0-	-1515	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	1123	-0-	-1341	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	1225	-0-	-356	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
04	1320	X	1159	-0-	-161	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
05	1240	X	1194	-0-	-46	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALACHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157268 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2681	-0-	-295	-0-	2637	2	44	9	N	40					182
02	2436	X	2312	-0-	-124	-0-	2276	2	36	9	N	33					215
03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2572	2	46	9	N	42	181	1			76
04	2580	N	1682	-0-	-898	-0-	1654	2	28	9	N	25					101
05	3100	N	3485	-0-	385	385	3428	2	57	9	N	52					153
06	3000	N	2736	-0-	-264	121	2701	2	35	9	N	32					185
07	2709	N	2588	-0-	-121	-0-	2553	2	35	9	N	32					217
08	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2549	2	18	9	N	16	183	1			50
09	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3176	2	26	9	N	24					74
10	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3333	2	44	9	N	40					114
11	2730	X	2553	-0-	-177	-0-	2519	2	34	9	N	31					145
12	3069	X	2638	-0-	-431	-0-	2603	2	35	9	N	32					177

TOTAL GAS PROD: 32,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	806	2	3	9	N	3					112
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	738	2	2	9	N	2					114
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					114
04	780	N	524	-0-	-256	-0-	524	2			N	-0-					114
05	806	N	684	-0-	-122	-0-	684	2			N	-0-					114
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					114
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					114
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					114
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					114
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					114
11	780	N	749	-0-	-31	-0-	748	2	1	9	N	1					115
12	806	N	727	-0-	-79	-0-	725	2	2	9	N	2					117

TOTAL GAS PROD: 8,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ZIRCON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157312 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 14719 PERF.10370 - 14719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	6110	-0-	-183	-0-	310	1	5269	2	N	483	576	1			161
							531	9									
02	5684	X	5194	-0-	-490	-0-	280	1	4477	2	N	397	388	1			170
							437	9									
03	5859	X	5535	-0-	-324	-0-	310	1	4794	2	N	392	372	1			190
							431	9									
04	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	300	1	5110	2	N	419	387	1			222
							461	9									
05	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	310	1	5320	2	N	457	575	1			104
							503	9									
06	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	300	1	5228	2	N	431	384	1			151
							474	9									
07	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	310	1	5236	2	N	411	371	1			191
							452	9									
08	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	320	1	5164	2	N	400	379	1			212
							440	9									
09	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	290	1	4938	2	N	400	384	1			228
							440	9									
10	5797	X	5443	-0-	-354	-0-	310	1	4905	2	N	207	380	1			55
							228	9									
11	5610	X	5557	-0-	-53	-0-	300	1	4620	2	N	579	557	1			77
							637	9									
*12	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	310	1	5102	2	N	420	391	1			106
							462	9									

TOTAL GAS PROD: 69,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,996

JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157489 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2363	2	103	9	N	94					200
02	2240	X	2036	-0-	-204	-0-	1964	2	72	9	N	65	193	1			72
03	2480	X	2437	-0-	-43	-0-	2328	2	109	9	N	99					171
04	2400	X	2161	-0-	-239	-0-	2094	2	67	9	N	61	192	1			40
05	2480	X	2463	-0-	-17	-0-	2354	2	109	9	N	99					139
06	2400	X	2200	-0-	-200	-0-	2137	2	63	9	N	57					196
07	2449	X	2262	-0-	-187	-0-	2181	2	81	9	N	74	193	1			77
08	2449	X	2227	-0-	-222	-0-	2163	2	64	9	N	58					135
09	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2350	2	133	9	N	121	193	1			63
10	2449	X	2316	-0-	-133	-0-	2236	2	80	9	N	73					136
*11	2190	X	1640	-0-	-550	-0-	1574	2	66	9	N	60					196
12	2573	X	3	-0-	-2570	-0-	3	2			N	-0-					196

TOTAL GAS PROD: 24,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 861

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
POOL WELL #: 1H RRCID -> 157493 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 15737 PERF.10964 - 15737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3169	2	62	9	N	56					196
02	2464	X	1015	-0-	-1449	-0-	998	2	17	9	N	15					211
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3090	2	25	9	N	23	198	1			36
04	3120	X	1452	-0-	-1668	-0-	1452	2			N	-0-					36
05	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3599	2	58	9	N	53					89
06	3120	X	2778	-0-	-342	-0-	2739	2	39	9	N	35					124
07	3100	X	1495	-0-	-1605	-0-	1467	2	28	9	N	25					149
08	3100	X	2375	-0-	-725	-0-	2342	2	33	9	N	30					179
09	3540	X	3124	-0-	-416	-0-	3083	2	41	9	N	37					216
10	3658	X	2084	-0-	-1574	-0-	2055	2	29	9	N	26	178	1			64
11	2790	X	1455	-0-	-1335	-0-	1436	2	19	9	N	17					81
12	3224	X	1487	-0-	-1737	-0-	1459	2	28	9	N	25					106

TOTAL GAS PROD: 27,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

EPHRAIM OL WELL #: 1H RRCID -> 157667 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 14926 PERF.12540 - 14926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	964	-0-	-72	-0-	964	2			N	-0-					-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	710	-0-	-520	-0-	710	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1081	-0-	-479	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
*12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157676 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	217	-0-	-310	-0-	214	2	3	9	N	3					193
02	420	N	158	-0-	-262	-0-	156	2	2	9	N	2					195
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	309	2	7	9	N	6					201
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	197	2	2	9	N	2					203
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	261	2	2	9	N	2					205
06	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	2			N	-0-					205
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					205
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-	178	1			27
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	237	2	3	9	N	3					30
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	356	2	3	9	N	3					33
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	319	2	3	9	N	3					36
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	306	2	4	9	N	4					40

TOTAL GAS PROD: 3,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HONDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157677 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 16228 PERF.11721 - 16228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	240	-0-	-597	-0-	236	2	4	9	N	4					205
02	560	N	231	-0-	-329	-0-	231	2			N	-0-					205
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-	177	1			28
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					28
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	939	2	13	9	N	12					40
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	641	2	21	9	N	19					59
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	223	2	40	9	N	36					95
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					95
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					95
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	763	2	1	9	N	1					96
11	540	N	194	-0-	-346	-0-	194	2			N	-0-					96
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 4,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

LOESCH OL WELL #: 1H RRCID -> 157680 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 18000 PERF.12023 - 18000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3565	-0-	-310	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
02	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3407	-0-	-158	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3381	-0-	-69	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3554	-0-	-352	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3031	-0-	-749	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3731	-0-	-175	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3331	-0-	-172	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
09	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3552	-0-	-13	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3338	-0-	-262	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3424	-0-	-327	-0-	3424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG OL WELL #: 1H RRCID -> 157683 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 15854 PERF.11880 - 15854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PIEDMONT WELL #: 1H RRCID -> 157698 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 14593 PERF.11575 - 14593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					76
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIESIELSKI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157733 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 15892 PERF.10507 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	1275	2	59	9	N	54					193
02	1344	N	880	-0-	-464	-0-	824	2	56	9	N	51	187	1			57
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1493	2	75	9	N	68					125
04	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	1224	2	56	9	N	51					176
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1355	2	94	9	N	85					261
06	1530	N	1080	-0-	-450	-0-	1068	2	12	9	N	11	192	1			80
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1262	2	54	9	N	49					129
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1281	2	51	9	N	46					175
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1309	2	53	9	N	48					223
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1412	2	55	9	N	50	193	1			80
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1595	2	64	9	N	58					138
*12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1595	2	76	9	N	69					207

TOTAL GAS PROD: 16,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 640

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 157775 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11624 - 17932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	921	2	15	9	N	14					140
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	648	2	12	9	N	11					151
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	658	2	14	9	N	13					164
04	900	N	697	-0-	-203	-0-	684	2	13	9	N	12					176
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	784	2	13	9	N	12					188
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	784	2	1	9	N	1					189
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	847	2	10	9	N	9					198
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	812	2	14	9	N	13					211
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	869	2	6	9	N	5					216
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	776	2	25	9	N	23	191	1			48
11	810	N	658	-0-	-152	-0-	617	2	41	9	N	37					85
12	899	N	782	-0-	-117	-0-	734	2	48	9	N	44					129

TOTAL GAS PROD: 9,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTHRUP WELL #: 1H RRCID -> 157896 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 11376 PERF.10805 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1646	-0-	-586	-0-	1591	2	55	9	N	50	192	1			79
02	1792	N	1353	-0-	-439	-0-	1314	2	39	9	N	35					114
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1512	2	44	9	N	40					154
04	1590	N	1119	-0-	-471	-0-	1087	2	32	9	N	29					183
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1560	2	45	9	N	41					224
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1874	2	45	9	N	41	182	1			83
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1914	2	45	9	N	41					124
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1688	2	42	9	N	38					162
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1745	2	45	9	N	41					203
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1717	2	51	9	N	46					249
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1657	2	44	9	N	40	178	1			111
12	1860	N	1742	-0-	-118	-0-	1686	2	56	9	N	51					162

TOTAL GAS PROD: 19,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

HEIDEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157913 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17245 PERF.13822 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 158018 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 8287 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1279	2	40	9	N	36					172
02	1204	N	1119	-0-	-85	-0-	1089	2	30	9	N	27					199
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1552	2	24	9	N	22	181	1			40
04	1290	N	614	-0-	-676	-0-	592	2	22	9	N	20					60
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1832	2	20	9	N	18					78
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1498	2	35	9	N	32					110
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	864	2	18	9	N	16					126
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1533	2	29	9	N	26					152
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1366	2	19	9	N	17					169
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1249	2	1	9	N	1					170
11	1500	N	949	-0-	-551	-0-	948	2	1	9	N	1					171
*12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2130	2	68	9	N	62					233

TOTAL GAS PROD: 16,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TWO FINGERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 158022 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 8692 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2661	-0-	-439	-0-	227 84	1 9	2350	2	N	76	194	1			65
02	2800	X	2557	-0-	-243	-0-	220 67	1 9	2270	2	N	61					126
03	3069	X	2766	-0-	-303	-0-	244 77	1 9	2445	2	N	70					196
04	2580	X	1733	-0-	-847	-0-	220 51	1 9	1462	2	N	46	168	1			74
05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	227 105	1 9	3187	2	N	95					169
06	2670	N	2597	-0-	-73	-0-	213 69	1 9	2315	2	N	63	179	1			53
07	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	227 64	1 9	2282	2	N	58					111
08	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	220 54	1 9	2319	2	N	49					160
09	3000	X	2478	-0-	-522	-0-	213 50	1 9	2215	2	N	45					205
10	3100	X	2567	-0-	-533	-0-	220 54	1 9	2293	2	N	49	183	1			71
11	2610	X	2427	-0-	-183	-0-	213 62	1 9	2152	2	N	56					127
12	2604	X	2316	-0-	-288	-0-	220 67	1 9	2029	2	N	61					188

TOTAL GAS PROD: 30,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 729

NEAPOLITAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158143 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	9088	-0-	-460	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	6676	-0-	-1948	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8715	-0-	-833	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8323	-0-	-557	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8225	-0-	-858	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7467	-0-	-1323	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7686	-0-	-1025	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7437	-0-	-1274	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	6294	-0-	-2016	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	5987	-0-	-2228	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	6509	-0-	-961	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7627	-0-	-61	-0-	7627	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLISTER WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	210	N	99	-0-	-111	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	21	2	22	9	N	20					20
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					20
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					20
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					20
12	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SCHAEFER WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 15710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2449	X	865	-0-	-1584	-0-	865	1			N	-0-					136
*02	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	837	1	4726	2	N	3					139
							3	9									
*03	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	927	1	4237	2	N	5					144
							6	9									
*04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	837	1	3555	2	N	3					147
							3	9									
*05	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	865	1	2348	2	N	-0-					147
*06	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	810	1	3301	2	N	1					148
							1	9									
*07	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	865	1	1945	2	N	-0-					148
*08	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	837	1	2923	2	N	-0-					148
*09	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	810	1	2992	2	N	-0-					148
*10	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	837	1	3149	2	N	10					158
							11	9									
*11	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	810	1	1629	2	N	5					163
							6	9									
*12	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	837	1	2070	2	N	3					166
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 43,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

REBECCA WELL #: 1H RRCID -> 158266 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13743 PERF.12720 - 15412

01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					126
02	1484	N	81	-0-	-1403	-0-	81	2			N	-0-					126
03	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					126
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					126
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					126
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					126
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					126
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					126
09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					126
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					126
11	690	N	251	-0-	-439	-0-	251	2			N	-0-					126
12	1643	N	965	-0-	-678	-0-	965	2			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 17,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HECKMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158675 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 16787 PERF.13810 - 16787

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CITY OF BRENHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159012 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.14568 - 17390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2894	-0-	-888	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	2292	-0-	-1124	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	2817	-0-	-965	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2785	-0-	-98	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2440	-0-	-350	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2524	-0-	-297	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2443	-0-	-564	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	1984	-0-	-926	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2103	-0-	-687	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	2117	-0-	-313	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	2233	-0-	-278	-0-	2233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALBERS ET AL UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 159018 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12195 - 16026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	577	1	10257	2	N	297	197	1			179
							327	9									
02	14420	X	10056	-0-	-4364	-0-	521	1	9268	2	N	243	194	1			228
							267	9									
03	15810	X	9278	-0-	-6532	-0-	9033	2	245	9	N	223	387	1			64
04	15300	X	6006	-0-	-9294	-0-	5845	2	161	9	N	146					210
05	12989	X	8291	-0-	-4698	-0-	8120	2	171	9	N	155	194	1			171
06	10800	X	9796	-0-	-1004	-0-	9539	2	257	9	N	234	189	1			216
07	11129	X	9725	-0-	-1404	-0-	9488	2	237	9	N	215	370	1			61
08	9269	X	7141	-0-	-2128	-0-	6968	2	173	9	N	157	182	1			36
09	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	10908	2	290	9	N	264	193	1			107
10	10137	X	8952	-0-	-1185	-0-	8696	2	256	9	N	233	184	1			156
11	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	9556	2	340	9	N	309	388	1			77
12	11563	X	9537	-0-	-2026	-0-	9262	2	275	9	N	250	178	1			149

TOTAL GAS PROD: 111,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,726

PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159079 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MIKEL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159089 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 17280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TONTO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159112 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 16255 PERF.11642 - 16255

01	5952	X	5825	-0-	-127	-0-	555	1	5049	2	N	201	194	1			178
							221	9									
02	5376	X	4769	-0-	-607	-0-	501	1	4081	2	N	170	194	1			154
							187	9									
03	5952	X	5125	-0-	-827	-0-	555	1	4385	2	N	168	183	1			139
							185	9									
04	5640	X	5118	-0-	-522	-0-	537	1	4395	2	N	169	194	1			114
							186	9									
05	5828	X	5500	-0-	-328	-0-	555	1	4737	2	N	189	185	1			118
							208	9									
06	5640	X	5359	-0-	-281	-0-	555	1	4629	2	N	159	182	1			95
							175	9									
07	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	555	1	5734	2	N	156	177	1			74
							172	9									
08	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	574	1	7262	2	N	227	183	1			118
							250	9									
09	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	558	1	6940	2	N	221	188	1			151
							243	9									
10	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	577	1	6297	2	N	215	185	1			181
							237	9									
11	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	558	1	5280	2	N	197	187	1			191
							217	9									
*12	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	577	1	4581	2	N	177	196	1			172
							195	9									

TOTAL GAS PROD: 72,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,249

CONKLING DL WELL #: 1H RRCID -> 159182 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 20039 PERF.13147 - 18071

01	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	865	1	7462	2	N	-0-					-0-
02	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	837	1	6043	2	N	-0-					-0-
03	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	927	1	6003	2	N	-0-					-0-
04	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	530	1	4119	2	N	-0-					-0-
05	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	837	1	6751	2	N	-0-					-0-
06	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	837	1	3442	2	N	-0-					-0-
07	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	865	1	2955	2	N	-0-					-0-
08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	837	1	3202	2	N	-0-					-0-
09	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	810	1	3918	2	N	-0-					-0-
10	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	837	1	2162	2	N	-0-					-0-
11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	810	1	2773	2	N	-0-					-0-
*12	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	837	1	2015	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
AQUAMARINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159413 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 14032 PERF.10860 - 14032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5046	-0-	-782	-0-	4946	2	100	9	N	91	196	1			111
02	5124	X	4392	-0-	-732	-0-	4309	2	83	9	N	75					186
03	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5413	2	103	9	N	94	189	1			91
04	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5649	2	114	9	N	104					195
05	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6674	2	124	9	N	113	193	1			115
06	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7052	2	149	9	N	135	192	1			58
07	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7522	2	145	9	N	132					190
08	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7521	2	140	9	N	127	183	1			134
09	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	7991	2	171	9	N	155	189	1			100
10	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7290	2	153	9	N	139					239
11	7410	X	6187	-0-	-1223	-0-	6058	2	129	9	N	117	193	1			163
12	8432	X	7642	-0-	-790	-0-	7466	2	176	9	N	160	188	1			135

TOTAL GAS PROD: 79,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,442

ALLEN FARM OL WELL #: 1H RRCID -> 159453 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 17020 PERF.13014 - 17020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2126	-0-	-385	-0-	2124	2	2	9	N	2					142
02	2352	X	1671	-0-	-681	-0-	1670	2	1	9	N	1					143
03	2604	X	2328	-0-	-276	-0-	2326	2	2	9	N	2					145
04	2520	X	1396	-0-	-1124	-0-	1390	2	6	9	N	5					150
05	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2738	2	2	9	N	2					152
06	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2284	2	4	9	N	4					156
07	2325	X	2034	-0-	-291	-0-	2032	2	2	9	N	2					158
08	2325	X	2246	-0-	-79	-0-	2246	2			N	-0-					158
09	2640	X	1544	-0-	-1096	-0-	1544	2			N	-0-					158
10	15007	X	15007	-0-	-0-	-0-	15007	2			N	-0-					158
11	2280	X	2068	-0-	-212	-0-	2066	2	2	9	N	2					160
12	2232	X	1883	-0-	-349	-0-	1877	2	6	9	N	5					165

TOTAL GAS PROD: 37,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 159457 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 15593 PERF.13600 - 15305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4077	-0-	-542	-0-	372	1	3705	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	2797	-0-	-1319	-0-	360	1	2437	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3310	-0-	-999	-0-	399	1	2911	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3581	-0-	-559	-0-	360	1	3221	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	2562	-0-	-1530	-0-	372	1	2190	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	1875	-0-	-2085	-0-	360	1	1515	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	2420	-0-	-897	-0-	360	1	2060	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	1478	-0-	-2211	-0-	372	1	1106	2	N	-0-					-0-
09	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	360	1	3353	2	N	-0-					-0-
10	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	384	1	3256	2	N	-0-					-0-
11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	360	1	2690	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	2689	-0-	-39	-0-	372	1	2317	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BUSHMAN WELL #: 1H RRCID -> 159460 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 15774 PERF.12075 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYER, B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159507 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 17693 PERF.12469 - 17602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21638	X	18708	-0-	-2930	-0-	360	1	18348	2	N	-0-					-0-
02	19544	X	17163	-0-	-2381	-0-	325	1	16838	2	N	-0-					-0-
03	27466	X	17669	-0-	-9797	-0-	360	1	17309	2	N	-0-					-0-
04	24780	X	17002	-0-	-7778	-0-	348	1	16654	2	N	-0-					-0-
05	23089	X	23089	-0-	-0-	-0-	360	1	22729	2	N	-0-					-0-
06	18390	X	15471	-0-	-2919	-0-	360	1	15111	2	N	-0-					-0-
07	19003	X	15294	-0-	-3709	-0-	15294	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	15670	-0-	-2000	-0-	15670	2			N	-0-					-0-
09	24130	X	24130	-0-	-0-	-0-	360	1	23770	2	N	-0-					-0-
10	23707	X	23707	-0-	-0-	-0-	384	1	23323	2	N	-0-					-0-
11	15480	X	14395	-0-	-1085	-0-	360	1	14035	2	N	-0-					-0-
12	21390	X	9827	-0-	-11563	-0-	372	1	9455	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159645 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 14503 PERF.11982 - 14503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2791	-0-	-92	-0-	2752	2	39	9	N	35					96
02	2576	X	2360	-0-	-216	-0-	2326	2	34	9	N	31					127
03	2852	X	2805	-0-	-47	-0-	2766	2	39	9	N	35					162
04	2730	X	2651	-0-	-79	-0-	2623	2	28	9	N	25					187
05	2821	X	2435	-0-	-386	-0-	2410	2	25	9	N	23					210
06	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2719	2	23	9	N	21	189	1			42
07	2790	X	2753	-0-	-37	-0-	2722	2	31	9	N	28					70
08	2790	X	2782	-0-	-8	-0-	2753	2	29	9	N	26					96
09	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2616	2	28	9	N	25					121
10	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2864	2	32	9	N	29					150
11	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2714	2	34	9	N	31					181
12	2790	X	2776	-0-	-14	-0-	2736	2	40	9	N	36					217

TOTAL GAS PROD: 32,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EPHRAIM OL WELL #: 2H RRCID -> 159692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13777 PERF.12615 - 13777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4810	-0-	-491	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4192	-0-	-596	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
03	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
05	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
06	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
07	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
09	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
11	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
*12	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISIEN DL WELL #: 1HU RRCID -> 159939 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 14406

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EHRIG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159989 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14459 - 18638

01	2046	N	1892	-0-	-154	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1629	-0-	-219	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1750	-0-	-50	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	921	-0-	-789	-0-	921	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	672	-0-	-971	-0-	672	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NEUMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159991 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 18111 PERF.14449 - 18111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17825	X	16280	-0-	-1545	-0-	372	1	15908	2	N	-0-			-0-
02	15680	X	14728	-0-	-952	-0-	360	1	14368	2	N	-0-			-0-
03	16883	X	16883	-0-	-0-	-0-	399	1	16484	2	N	-0-			-0-
04	16170	X	15959	-0-	-211	-0-	360	1	15599	2	N	-0-			-0-
05	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-	372	1	16153	2	N	-0-			-0-
06	16350	X	16263	-0-	-87	-0-	348	1	15915	2	N	-0-			-0-
07	16895	X	16216	-0-	-679	-0-	372	1	15844	2	N	-0-			-0-
08	16895	X	16608	-0-	-287	-0-	360	1	16248	2	N	-0-			-0-
09	16043	X	16043	-0-	-0-	-0-	348	1	15695	2	N	-0-			-0-
10	16337	X	16174	-0-	-163	-0-	360	1	15814	2	N	-0-			-0-
11	15810	X	15450	-0-	-360	-0-	348	1	15102	2	N	-0-			-0-
12	16337	X	16325	-0-	-12	-0-	360	1	15965	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 193,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKBURN WELL #: 1H RRCID -> 159995 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 16941 PERF.12186 - 16941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	180	-0-	-5400	-0-	180	2			N	-0-			87
02	2716	X	683	-0-	-2033	-0-	683	2			N	-0-			87
03	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-			87
04	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-			87
05	3100	N	7247	-0-	4147	4147	7247	2			N	-0-			87
06	3000	N	9454	-0-	6454	10601	9454	2			N	-0-			87
07	3100	N	6090	-0-	2990	13591	6090	2			N	-0-			87
08	3100	N	5433	-0-	2333	15924	5433	2			N	-0-			87
09	20044	X	4120	-0-	-15924	-0-	4120	2			N	-0-			87
*10	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-			87
*11	2940	X	1858	-0-	-1082	-0-	1858	2			N	-0-			87
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			87

TOTAL GAS PROD: 41,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KASPER UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 159999 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 16736 PERF.12662 - 16736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRACEWELL UNIT NO.1 WELL #: 1H RRCID -> 160131 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12625 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					190
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					190
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					190
04	1050	N	303	-0-	-747	-0-	303	2			N	-0-					190
05	527	N	202	-0-	-325	-0-	202	2			N	-0-					190
06	450	N	151	-0-	-299	-0-	151	2			N	-0-					190
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-	124	1			66
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					66
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					66
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	721	2	3	9	N	3					69
11	450	N	208	-0-	-242	-0-	208	2			N	-0-					69
12	496	N	291	-0-	-205	-0-	288	2	3	9	N	3					72

TOTAL GAS PROD: 5,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JEB WELL #: 1H RRCID -> 160133 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.11795 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
02	616	N	510	-0-	-106	-0-	510	2			N	-0-					-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
04	870	N	760	-0-	-110	-0-	760	2			N	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
06	960	N	795	-0-	-165	-0-	795	2			N	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
11	750	N	537	-0-	-213	-0-	537	2			N	-0-					-0-
12	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160135 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 17650 PERF.13895 - 17650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	10680	-0-	-4045	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
02	16076	X	16076	-0-	-0-	-0-	16076	2			N	-0-					-0-
03	26618	X	26618	-0-	-0-	-0-	26618	2			N	-0-					-0-
04	21629	X	21629	-0-	-0-	-0-	21629	2			N	-0-					-0-
05	23359	X	23359	-0-	-0-	-0-	23359	2			N	-0-					-0-
06	21499	X	21499	-0-	-0-	-0-	21499	2			N	-0-					-0-
07	21567	X	21567	-0-	-0-	-0-	21567	2			N	-0-					-0-
08	18904	X	18904	-0-	-0-	-0-	18904	2			N	-0-					-0-
09	22620	X	17526	-0-	-5094	-0-	17526	2			N	-0-					-0-
10	23374	X	18977	-0-	-4397	-0-	18977	2			N	-0-					-0-
11	21510	X	17358	-0-	-4152	-0-	17358	2			N	-0-					-0-
12	21576	X	14372	-0-	-7204	-0-	14372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ONYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160343 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 14699 PERF.10593 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5418	2	404	9	N	367	391	1			241
02	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	4836	2	430	9	N	391	392	1			240
03	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5325	2	432	9	N	393	582	1			51
04	5640	X	4785	-0-	-855	-0-	4413	2	372	9	N	338	193	1			196
05	5828	X	5764	-0-	-64	-0-	5365	2	399	9	N	363	388	1			171
06	5640	X	5274	-0-	-366	-0-	4916	2	358	9	N	325	385	1			111
07	5828	X	5484	-0-	-344	-0-	5146	2	338	9	N	307	189	1			229
08	5766	X	5174	-0-	-592	-0-	4877	2	297	9	N	270	384	1			115
09	5580	X	5088	-0-	-492	-0-	4754	2	334	9	N	304	193	1			226
10	5766	X	3617	-0-	-2149	-0-	3362	2	255	9	N	232	386	1			72
11	5310	X	4267	-0-	-1043	-0-	3981	2	286	9	N	260	179	1			153
12	5487	X	4744	-0-	-743	-0-	4455	2	289	9	N	263	197	1			219

TOTAL GAS PROD: 61,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,813

URIAH OL WELL #: 1H RRCID -> 160552 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 16270 PERF.11373 - 16270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					134
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					134
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1185	2	1	9	N	1					135
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					135
05	1612	N	1423	-0-	-189	-0-	1423	2			N	-0-					135
06	1140	N	790	-0-	-350	-0-	790	2			N	-0-					135
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					135
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					135
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					135
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					135
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1344	2	19	9	N	17					152
*12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1239	2	21	9	N	19					171

TOTAL GAS PROD: 15,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HEIL WELL #: 1H RRCID -> 160561 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 17508 PERF.13275 - 17508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	207	1	7493	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	6467	-0-	-1	-0-	200	1	6267	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6628	-0-	-502	-0-	221	1	6407	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	5241	-0-	-3279	-0-	200	1	5041	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	8469	-0-	-335	-0-	207	1	8262	2	N	-0-					-0-
06	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	194	1	7376	2	N	-0-					-0-
07	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	207	1	7148	2	N	-0-					-0-
08	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	200	1	7745	2	N	-0-					-0-
09	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	194	1	8259	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	5557	-0-	-2689	-0-	200	1	5357	2	N	-0-					-0-
11	7680	X	5225	-0-	-2455	-0-	194	1	5031	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	6136	-0-	-2110	-0-	200	1	5936	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLAIRE OL WELL #: 1H RRCID -> 160563 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 15166 PERF.11250 - 15166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	10138	-0-	-743	-0-	10035	2	103	9	N	94					150
02	9492	X	9330	-0-	-162	-0-	9210	2	120	9	N	109					259
03	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	10164	2	146	9	N	133	194	1			198
04	9810	X	8856	-0-	-954	-0-	8735	2	121	9	N	110	189	1			119
05	10323	X	8497	-0-	-1826	-0-	8362	2	135	9	N	123					242
06	9990	X	8799	-0-	-1191	-0-	8678	2	121	9	N	110	194	1			158
07	10323	X	8443	-0-	-1880	-0-	8323	2	120	9	N	109	188	1			79
08	10323	X	4644	-0-	-5679	-0-	4615	2	29	9	N	26					105
09	8850	X	8811	-0-	-39	-0-	8675	2	136	9	N	124					229
10	9083	X	9081	-0-	-2	-0-	8965	2	116	9	N	105	191	1			143
11	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	8977	2	125	9	N	114	188	1			69
*12	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9457	2	113	9	N	103					172

TOTAL GAS PROD: 105,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,260

RAU QL WELL #: 1H RRCID -> 160770 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14075 - 19300

01	4960	X	4053	-0-	-907	-0-	372	1	3681	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	4034	-0-	-446	-0-	360	1	3674	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	3820	-0-	-1140	-0-	399	1	3421	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	4280	-0-	-70	-0-	360	1	3920	2	N	-0-					-0-
05	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	372	1	4182	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	4258	-0-	-62	-0-	348	1	3910	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	3974	-0-	-490	-0-	372	1	3602	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	3333	-0-	-1100	-0-	360	1	2973	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	3768	-0-	-642	-0-	348	1	3420	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3560	-0-	-997	-0-	360	1	3200	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	2637	-0-	-1623	-0-	348	1	2289	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	1063	-0-	-2905	-0-	360	1	703	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, J. WELL #: 2 RRCID -> 160797 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8122 - 8455

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NEBLETT WELL #: 1H RRCID -> 160839 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13584 - 17530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	554	1	2131	2	N	-0-					-0-
02	2548	N	2452	-0-	-96	-0-	536	1	1916	2	N	-0-					-0-
03	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	593	1	2270	2	N	-0-					-0-
04	2610	N	2540	-0-	-70	-0-	536	1	2004	2	N	-0-					-0-
05	2728	N	2615	-0-	-113	-0-	554	1	2061	2	N	-0-					-0-
06	2760	N	2520	-0-	-240	-0-	519	1	2001	2	N	-0-					-0-
07	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	554	1	2082	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	536	1	1975	2	N	-0-					-0-
09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	519	1	1976	2	N	-0-					-0-
10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	536	1	1947	2	N	-0-					-0-
11	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	519	1	2077	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2536	-0-	-37	-0-	536	1	2000	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOURTICQ UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5354	-0-	-1373	-0-	577	1	4652	2	N	114	196	1			156
							125	9									
02	6076	X	4885	-0-	-1191	-0-	521	1	4247	2	N	106	195	1			67
							117	9									
03	6665	X	5909	-0-	-756	-0-	577	1	5176	2	N	142					209
							156	9									
04	5760	X	4794	-0-	-966	-0-	558	1	4135	2	N	92	192	1			109
							101	9									
05	5394	X	4309	-0-	-1085	-0-	577	1	3625	2	N	97					206
							107	9									
06	5730	X	4014	-0-	-1716	-0-	540	1	3413	2	N	55	177	1			84
							61	9									
07	5921	X	4956	-0-	-965	-0-	577	1	4251	2	N	116					200
							128	9									
08	5921	X	5788	-0-	-133	-0-	596	1	5067	2	N	114	180	1			134
							125	9									
09	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	540	1	4451	2	N	107					241
							118	9									
10	4309	X	2924	-0-	-1385	-0-	428	1	2490	2	N	5	184	1			62
							6	9									
11	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	558	1	6977	2	N	114					176
							125	9									
*12	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	577	1	7485	2	N	236	194	1			218
							260	9									

TOTAL GAS PROD: 64,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,298

LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	554	1	2544	2	N	-0-					-0-
02	2128	X	1002	-0-	-1126	-0-	536	1	466	2	N	-0-					-0-
03	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	593	1	1898	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	1338	-0-	-1662	-0-	536	1	802	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	1839	-0-	-1261	-0-	554	1	1285	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2235	-0-	-765	-0-	519	1	1716	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	1702	-0-	-778	-0-	554	1	1148	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	1622	-0-	-858	-0-	536	1	1086	2	N	-0-					-0-
09	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	519	1	1303	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	2044	-0-	-281	-0-	536	1	1508	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	1669	-0-	-581	-0-	519	1	1150	2	N	-0-					-0-
12	1891	X	1767	-0-	-124	-0-	536	1	1231	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4125	2	241	9	N	219	196	1	143
02	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	4845	2	266	9	N	242	194	1	191
03	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4596	2	123	9	N	112	197	1	106
04	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	4912	2	167	9	N	152	182	1	76
05	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5680	2	240	9	N	218	193	1	101
06	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5304	2	191	9	N	174	180	1	95
07	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5311	2	142	9	N	129	184	1	40
08	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5012	2	177	9	N	161			201
09	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4653	2	196	9	N	178	192	1	187
10	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4409	2	167	9	N	152	192	1	147
11	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4505	2	155	9	N	141	194	1	94
*12	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4338	2	162	9	N	147	197	1	44

TOTAL GAS PROD: 59,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,025

ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635

01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-			30
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-			30
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-			30
04	1740	N	1001	-0-	-739	-0-	1001	2			N	-0-			30
05	1395	N	877	-0-	-518	-0-	877	2			N	-0-			30
06	990	N	963	-0-	-27	-0-	963	2			N	-0-			30
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			30
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-			30
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-			30
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-			30
*11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-			30
12	899	N	781	-0-	-118	-0-	781	2			N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 12,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOATWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 161369 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11665 - 15255

01	2294	X	2088	-0-	-206	-0-	865	1	1212	2	N	10			239
							11	9							
02	2072	X	1073	-0-	-999	-0-	837	1	229	2	N	6			245
							7	9							
03	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	927	1	2157	2	N	13			258
							14	9							
04	2010	N	1870	-0-	-140	-0-	837	1	1022	2	N	10			268
							11	9							
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	865	1	993	2	N	7			275
							8	9							
06	3000	N	2310	-0-	-690	-0-	810	1	1489	2	N	10			285
							11	9							
07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	865	1	1869	2	N	3			288
							3	9							
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	837	1	928	2	N	7			295
							8	9							
09	3000	N	3594	-0-	594	594	810	1	2780	2	N	4			299
							4	9							
10	3011	N	2417	-0-	-594	-0-	837	1	1570	2	N	9			308
							10	9							
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	810	1	1278	2	N	5			313
							6	9							
12	3100	X	2412	-0-	-688	-0-	837	1	1564	2	N	10			323
							11	9							

TOTAL GAS PROD: 27,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 161372 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1879 PERF.14160 - 18769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	3129	-0-	-1986	-0-	372	1	2757	2	N	-0-			-0-
02	4452	X	3445	-0-	-1007	-0-	360	1	3085	2	N	-0-			-0-
03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	399	1	3992	2	N	-0-			-0-
04	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	360	1	3737	2	N	-0-			-0-
05	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	372	1	3871	2	N	-0-			-0-
06	4260	X	4053	-0-	-207	-0-	348	1	3705	2	N	-0-			-0-
07	4402	X	4020	-0-	-382	-0-	372	1	3648	2	N	-0-			-0-
08	4402	X	3733	-0-	-669	-0-	360	1	3373	2	N	-0-			-0-
09	4110	X	3502	-0-	-608	-0-	348	1	3154	2	N	-0-			-0-
10	4247	X	3481	-0-	-766	-0-	360	1	3121	2	N	-0-			-0-
11	4050	X	2918	-0-	-1132	-0-	348	1	2570	2	N	-0-			-0-
12	4030	X	3611	-0-	-419	-0-	360	1	3251	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEGNER DL WELL #: 1H RRCID -> 161575 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 19015 PERF.14165 - 19015

01	1023	N	900	-0-	-123	-0-	900	2			N	-0-			-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-			-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-			-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
05	1271	N	954	-0-	-317	-0-	954	2			N	-0-			-0-
06	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	2			N	-0-			-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-			-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-			-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-			-0-
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-			-0-
11	780	N	558	-0-	-222	-0-	558	2			N	-0-			-0-
12	868	N	622	-0-	-246	-0-	622	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161576 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 17980 PERF.11425 - 17980

01	527	N	245	-0-	-282	-0-	245	2			N	-0-			-0-
02	420	N	169	-0-	-251	-0-	169	2			N	-0-			-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
04	240	N	33	-0-	-207	-0-	33	2			N	-0-			-0-
05	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	2			N	-0-			-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
11	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	2			N	-0-			-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EMMA BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161623 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 17785 PERF.12545 - 17785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	6135	-0-	-65	-0-	372	1	5763	2	N	-0-			-0-
02	5572	X	5422	-0-	-150	-0-	360	1	5062	2	N	-0-			-0-
03	5952	X	5921	-0-	-31	-0-	399	1	5522	2	N	-0-			-0-
04	6420	X	5671	-0-	-749	-0-	360	1	5311	2	N	-0-			-0-
05	6634	X	6000	-0-	-634	-0-	372	1	5628	2	N	-0-			-0-
06	5940	X	5788	-0-	-152	-0-	348	1	5440	2	N	-0-			-0-
07	6014	X	5818	-0-	-196	-0-	372	1	5446	2	N	-0-			-0-
08	5921	X	5799	-0-	-122	-0-	360	1	5439	2	N	-0-			-0-
09	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	348	1	5795	2	N	-0-			-0-
10	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	360	1	5671	2	N	-0-			-0-
11	5790	X	5735	-0-	-55	-0-	348	1	5387	2	N	-0-			-0-
12	5983	X	3024	-0-	-2959	-0-	360	1	2664	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERMANN WELL #: 1H RRCID -> 161865 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 15839 PERF.14277 - 15839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	372	1	5817	2	N	-0-			-0-
02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	360	1	5202	2	N	-0-			-0-
03	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	399	1	5718	2	N	-0-			-0-
04	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	360	1	5523	2	N	-0-			-0-
05	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	372	1	5694	2	N	-0-			-0-
06	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	348	1	5491	2	N	-0-			-0-
07	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	372	1	5686	2	N	-0-			-0-
08	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	360	1	5654	2	N	-0-			-0-
09	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	348	1	5476	2	N	-0-			-0-
10	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	360	1	5654	2	N	-0-			-0-
11	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	348	1	5418	2	N	-0-			-0-
*12	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	360	1	5352	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WICHMAN WELL #: 1H RRCID -> 161959 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 18311 PERF.13400 - 18311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	6214	-0-	-141	-0-	6214	2			N	-0-			-0-
02	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-			-0-
03	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-			-0-
04	6000	X	4906	-0-	-1094	-0-	4906	2			N	-0-			-0-
05	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-			-0-
06	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			N	-0-			-0-
07	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	2			N	-0-			-0-
08	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			N	-0-			-0-
09	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2			N	-0-			-0-
10	7130	X	5133	-0-	-1997	-0-	5133	2			N	-0-			-0-
11	6900	X	2278	-0-	-4622	-0-	2278	2			N	-0-			-0-
12	7967	X	5749	-0-	-2218	-0-	5749	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BLUEBELL UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 162030 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14306 - 17859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	372	1	2922	2	N	-0-					-0-
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	360	1	2600	2	N	-0-					-0-
03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	399	1	2776	2	N	-0-					-0-
04	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	360	1	2687	2	N	-0-					-0-
05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	372	1	2762	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2842	-0-	-128	-0-	348	1	2494	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2634	-0-	-435	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	360	1	2622	2	N	-0-					-0-
09	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	360	1	2669	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2872	-0-	-197	-0-	384	1	2488	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2701	-0-	-179	-0-	360	1	2341	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2895	-0-	-174	-0-	372	1	2523	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YVONNE WELL #: 1H RRCID -> 162054 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14210 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1817	-0-	-105	-0-	360	1	1457	2	N	-0-					-0-
02	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	348	1	1487	2	N	-0-					-0-
03	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	385	1	1714	2	N	-0-					-0-
04	1890	X	1800	-0-	-90	-0-	348	1	1452	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	1982	-0-	-64	-0-	360	1	1622	2	N	-0-					-0-
06	2040	X	1730	-0-	-310	-0-	348	1	1382	2	N	-0-					-0-
07	2108	X	1626	-0-	-482	-0-	360	1	1266	2	N	-0-					-0-
08	2108	X	1142	-0-	-966	-0-	348	1	794	2	N	-0-					-0-
09	1920	X	835	-0-	-1085	-0-	337	1	498	2	N	-0-					-0-
10	1984	X	614	-0-	-1370	-0-	614	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	314	-0-	-1426	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	1612	X	84	-0-	-1528	-0-	84	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENTERPRISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162239 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 15640 PERF.11400 - 15640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1358	-0-	-1463	-0-	1349	2	9	9	N	8					109
02	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2484	2	125	9	N	114					223
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2436	2	46	9	N	42	194	1			71
04	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2606	2	62	9	N	56					127
05	2883	N	2230	-0-	-653	-0-	2175	2	55	9	N	50					177
06	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2727	2	62	9	N	56	192	1			41
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2071	2	48	9	N	44					85
08	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2667	2	63	9	N	57					142
09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2238	2	51	9	N	46					188
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1800	2	65	9	N	59	191	1			56
11	2640	N	2006	-0-	-634	-0-	1942	2	64	9	N	58					114
12	2356	N	1674	-0-	-682	-0-	1626	2	48	9	N	44					158

TOTAL GAS PROD: 26,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROSS DL WELL #: 1H RRCID -> 162336 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4280	-0-	-91	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3874	-0-	-74	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4215	-0-	-156	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	4039	-0-	-101	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4264	-0-	-14	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	4071	-0-	-69	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4202	-0-	-76	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4155	-0-	-61	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3989	-0-	-151	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	4093	-0-	-185	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3897	-0-	-183	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4034	-0-	-182	-0-	4034	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	2			N	-0-					-0-
02	588	N	31	-0-	-557	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
04	570	N	315	-0-	-255	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	990	N	17	-0-	-973	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
11	660	N	489	-0-	-171	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	558	N	393	-0-	-165	-0-	393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKEL WELL #: 2H RRCID -> 162567 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 16575 PERF.13768 - 16575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1781	-0-	-296	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	979	-0-	-1191	-0-	979	2			N	-0-					-0-
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	837	-0-	-843	-0-	837	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	171	-0-	-1627	-0-	171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 162658 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 17344 PERF.13841 - 17344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	897	-0-	-250	-0-	897	2			N	-0-					-0-
02	868	N	577	-0-	-291	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	870	N	610	-0-	-260	-0-	610	2			N	-0-					-0-
05	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					-0-
06	780	N	613	-0-	-167	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
11	960	N	803	-0-	-157	-0-	803	2			N	-0-					-0-
12	961	N	885	-0-	-76	-0-	885	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMP UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 162665 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13407 - 17356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'MALLEY WELL #: 1H RRCID -> 162865 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14340 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	904	-0-	-596	-0-	904	2			N	-0-					-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	1397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BETTY WELL #: 2H RRCID -> 162866 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16283 PERF.13364 - 16283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
02	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3160	-0-	-680	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
05	14357	X	14357	-0-	-0-	-0-	14357	2			N	-0-					-0-
06	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
07	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
08	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5239	-0-	-551	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	3593	-0-	-2390	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
11	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	3969	-0-	-1456	-0-	3969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EBERLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162887 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 18320 PERF.11502 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	11787	-0-	-2535	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	11514	-0-	-1422	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	11671	-0-	-2651	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	12632	-0-	-1228	-0-	12632	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	13076	-0-	-533	-0-	13076	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	13320	2			N	-0-					-0-
07	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-	13786	2			N	-0-					-0-
08	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	13141	2			N	-0-					-0-
09	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	12878	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	9756	-0-	-4008	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
11	14361	X	14361	-0-	-0-	-0-	14361	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	11508	-0-	-2287	-0-	11508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWICKERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162896 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 19525 PERF.14572 - 19525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	887	-0-	-1810	-0-	887	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	1028	-0-	-1408	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
03	713	X	620	-0-	-93	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	870	X	392	-0-	-478	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	1147	X	287	-0-	-860	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GREBE WELL #: 1H RRCID -> 162902 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 18450 PERF.14158 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	372	1	5000	2	N	-0-			-0-
02	5152	X	3191	-0-	-1961	-0-	360	1	2831	2	N	-0-			-0-
03	5704	X	1626	-0-	-4078	-0-	399	1	1227	2	N	-0-			-0-
04	5520	X	752	-0-	-4768	-0-	360	1	392	2	N	-0-			-0-
05	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	372	1	8558	2	N	-0-			-0-
06	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	348	1	5170	2	N	-0-			-0-
07	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	372	1	7578	2	N	-0-			-0-
08	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	360	1	5401	2	N	-0-			-0-
09	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	348	1	7825	2	N	-0-			-0-
10	8060	X	5538	-0-	-2522	-0-	360	1	5178	2	N	-0-			-0-
11	7680	X	3161	-0-	-4519	-0-	348	1	2813	2	N	-0-			-0-
12	8060	X	4817	-0-	-3243	-0-	360	1	4457	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM OL WELL #: 1H RRCID -> 162947 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 19238 PERF.14184 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1198	-0-	-135	-0-	341	1	857	2	N	-0-			-0-
02	1232	N	1099	-0-	-133	-0-	330	1	769	2	N	-0-			-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	365	1	736	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	922	-0-	-248	-0-	330	1	592	2	N	-0-			-0-
05	1209	N	967	-0-	-242	-0-	341	1	626	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	961	-0-	-119	-0-	319	1	642	2	N	-0-			-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	341	1	506	2	N	-0-			-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	330	1	312	2	N	-0-			-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	319	1	185	2	N	-0-			-0-
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	330	1	468	2	N	-0-			-0-
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	319	1	809	2	N	-0-			-0-
*12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	330	1	985	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER WELL #: 1H RRCID -> 162966 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13800 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3187	-0-	-37	-0-	865	1	2322	2	N	-0-			-0-
02	3108	X	3020	-0-	-88	-0-	837	1	2183	2	N	-0-			-0-
03	3441	X	2847	-0-	-594	-0-	927	1	1920	2	N	-0-			-0-
04	3330	X	1904	-0-	-1426	-0-	530	1	1374	2	N	-0-			-0-
05	3348	X	2980	-0-	-368	-0-	837	1	2143	2	N	-0-			-0-
06	3240	X	3016	-0-	-224	-0-	837	1	2179	2	N	-0-			-0-
07	3348	X	3330	-0-	-18	-0-	865	1	2465	2	N	-0-			-0-
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	837	1	2316	2	N	-0-			-0-
09	2880	X	1868	-0-	-1012	-0-	1868	2			N	-0-			-0-
10	3131	X	2194	-0-	-937	-0-	2194	2			N	-0-			-0-
11	3210	X	2229	-0-	-981	-0-	2229	2			N	-0-			-0-
12	3317	X	2158	-0-	-1159	-0-	2158	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLANCY WELL #: 1 RRCID -> 163245 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 17769 PERF.12782 - 17769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2531	-0-	-352	-0-	2501	2	30	9	N	27					98
02	2436	X	2363	-0-	-73	-0-	2345	2	18	9	N	16					114
03	2697	X	2602	-0-	-95	-0-	2585	2	17	9	N	15	93	1			36
04	2580	X	2395	-0-	-185	-0-	2382	2	13	9	N	12					48
05	2604	X	2276	-0-	-328	-0-	2262	2	14	9	N	13					61
06	2520	X	2182	-0-	-338	-0-	2172	2	10	9	N	9					70
07	2604	X	2346	-0-	-258	-0-	2336	2	10	9	N	9					79
08	2604	X	2286	-0-	-318	-0-	2277	2	9	9	N	8					87
09	2400	X	1965	-0-	-435	-0-	1957	2	8	9	N	7					94
10	2263	X	1812	-0-	-451	-0-	1801	2	11	9	N	10					104
11	2280	X	1786	-0-	-494	-0-	1775	2	11	9	N	10					114
12	2356	X	1606	-0-	-750	-0-	1593	2	13	9	N	12					126

TOTAL GAS PROD: 26,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

SLATON WELL #: 1H RRCID -> 163319 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 16681 PERF.11997 - 16681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	341	-0-	-93	-0-	52	1	289	2	N	-0-					-0-
02	532	N	331	-0-	-201	-0-	50	1	281	2	N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	55	1	260	2	N	-0-					-0-
04	330	N	129	-0-	-201	-0-	50	1	79	2	N	-0-					-0-
05	372	N	67	-0-	-305	-0-	52	1	15	2	N	-0-					-0-
06	300	N	62	-0-	-238	-0-	48	1	14	2	N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	52	1	16	2	N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	50	1	15	2	N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	48	1	17	2	N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	50	1	19	2	N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	1			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 163357 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 13965 PERF.11278 - 13965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2633	-0-	-436	-0-	2541	2	92	9	N	84	195	1			35
02	2604	X	2415	-0-	-189	-0-	2342	2	73	9	N	66					101
03	2883	X	2074	-0-	-809	-0-	2004	2	70	9	N	64					165
04	2790	X	1589	-0-	-1201	-0-	1538	2	51	9	N	46					211
05	2790	X	2270	-0-	-520	-0-	2191	2	79	9	N	72	194	1			89
06	2580	X	2160	-0-	-420	-0-	2088	2	72	9	N	65					154
07	2666	X	2289	-0-	-377	-0-	2233	2	56	9	N	51	176	1			29
08	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2360	2	61	9	N	55					84
09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2270	2	58	9	N	53					137
10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2365	2	67	9	N	61					198
11	2340	N	2237	-0-	-103	-0-	2171	2	66	9	N	60	187	1			71
12	2418	N	2213	-0-	-205	-0-	2155	2	58	9	N	53					124

TOTAL GAS PROD: 27,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 163360 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 18327 PERF.14407 - 18327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4838	-0-	-835	-0-	372	1	4466	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4223	-0-	-789	-0-	360	1	3863	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4879	-0-	-639	-0-	399	1	4480	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4133	-0-	-1207	-0-	360	1	3773	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	3770	-0-	-1438	-0-	372	1	3398	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	3570	-0-	-1140	-0-	348	1	3222	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	3856	-0-	-1011	-0-	372	1	3484	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	3988	-0-	-879	-0-	360	1	3628	2	N	-0-					-0-
09	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	348	1	3910	2	N	-0-					-0-
10	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	360	1	4216	2	N	-0-					-0-
11	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	348	1	4339	2	N	-0-					-0-
*12	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	360	1	4693	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHLEHEM WELL #: 1H RRCID -> 163364 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466

01	527	N	472	-0-	-55	-0-	471	2	1	9	N	1					219
02	476	N	285	-0-	-191	-0-	285	2			N	-0-	193	1			26
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	587	2	15	9	N	14					40
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	411	2	10	9	N	9					49
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	348	2	9	9	N	8					57
06	570	N	174	-0-	-396	-0-	167	2	7	9	N	6					63
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	442	2	19	9	N	17					80
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	376	2	10	9	N	9					89
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	418	2	9	9	N	8					97
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	346	2	10	9	N	9					106
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	361	2	11	9	N	10					116
12	434	N	326	-0-	-108	-0-	322	2	4	9	N	4					120

TOTAL GAS PROD: 4,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

HOELSCHER, ALICE B. WELL #: 1H RRCID -> 163506 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 13822 PERF. N/A

01	1612	X	1516	-0-	-96	-0-	1443	2	73	9	N	66	190	1			107
02	1456	X	1309	-0-	-147	-0-	1253	2	56	9	N	51					158
03	1612	X	1270	-0-	-342	-0-	1211	2	59	9	N	54	167	1			45
04	2250	X	1544	-0-	-706	-0-	1477	2	67	9	N	61					106
05	2325	X	1427	-0-	-898	-0-	1363	2	64	9	N	58					164
06	1470	X	1330	-0-	-140	-0-	1276	2	54	9	N	49					213
07	1457	X	1434	-0-	-23	-0-	1389	2	45	9	N	41	193	1			61
08	1581	X	1358	-0-	-223	-0-	1297	2	61	9	N	55					116
09	1530	X	1282	-0-	-248	-0-	1239	2	43	9	N	39					155
10	1426	X	1290	-0-	-136	-0-	1227	2	63	9	N	57					212
11	1380	X	1302	-0-	-78	-0-	1251	2	51	9	N	46	196	1			62
12	1426	X	1288	-0-	-138	-0-	1234	2	54	9	N	49					111

TOTAL GAS PROD: 16,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STRANGER, T. WELL #: 2RE RRCID -> 163530 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8500 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APOLONIA WELL #: 1 RRCID -> 163579 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 17095 PERF.13874 - 17095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUNLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163585 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	1323	2	14	9	N	13					83
02	1344	N	1159	-0-	-185	-0-	1146	2	13	9	N	12					95
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1509	2	11	9	N	10					105
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1325	2	11	9	N	10					115
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1384	2	11	9	N	10					125
06	1470	N	1291	-0-	-179	-0-	1287	2	4	9	N	4					129
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1385	2	6	9	N	5					134
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1305	2	4	9	N	4					138
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1261	2	7	9	N	6					144
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1259	2	7	9	N	6					150
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1315	2	9	9	N	8					158
12	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1275	2	12	9	N	11					169

TOTAL GAS PROD: 15,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUNTER WELL #: 1H RRCID -> 163777 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 15319 PERF.11775 - 15319

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON WELL #: 1H RRCID -> 163781 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 17795 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	440	-0-	-273	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	616	N	389	-0-	-227	-0-	389	2			N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
11	660	N	582	-0-	-78	-0-	582	2			N	-0-					-0-
12	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELMER MAE WELL #: 1 RRCID -> 163801 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 16222 PERF.12683 - 16222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5810	-0-	-390	-0-	5810	2			N	-0-					80
02	5488	X	4609	-0-	-879	-0-	4609	2			N	-0-					80
03	6076	X	5791	-0-	-285	-0-	5791	2			N	-0-	68	1			12
04	5730	X	4595	-0-	-1135	-0-	4595	2			N	-0-					12
05	5921	X	4284	-0-	-1637	-0-	4284	2			N	-0-					12
06	5610	X	4489	-0-	-1121	-0-	4489	2			N	-0-					12
07	5797	X	5469	-0-	-328	-0-	5469	2			N	-0-					12
08	5797	X	5643	-0-	-154	-0-	5643	2			N	-0-					12
09	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-					12
10	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					12
11	5460	X	5303	-0-	-157	-0-	5303	2			N	-0-					12
12	5642	X	5286	-0-	-356	-0-	5286	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 62,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DALLMEYER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163806 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 12841 PERF.10952 - 12841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	1295	2	31	9	N	28					138
02	1372	N	1369	-0-	-3	-0-	1307	2	62	9	N	56					194
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-	194	1			-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	19843	-0-	16843	16843	18662	2	1181	9	N	1074	923	1			151
07	3100	N	128860	-0-	125760	142603	124985	2	3875	9	N	3523	3415	1			259
08	3100	N	72448	-0-	69348	211951	70545	2	1903	9	N	1730	1721	1			268
09	3000	N	50604	-0-	47604	259555	49219	2	1385	9	N	1259	1318	1			209
10	279446	X	19891	-0-	-259555	-0-	19198	2	693	9	N	630	572	1			267
11	42639	X	42639	-0-	-0-	-0-	41205	2	1434	9	N	1304	1358	1			213
*12	29608	X	29608	-0-	-0-	-0-	28549	2	1059	9	N	963	974	1			202

TOTAL GAS PROD: 367,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,567

LEONARD WELL #: 1H RRCID -> 163995 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 17567 PERF.13691 - 17567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	1	-0-	-433	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRONSIDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164064 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 16046 PERF.11995 - 16046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1646	2	9	9	N	8					78
02	1316	N	953	-0-	-363	-0-	947	2	6	9	N	5					83
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1334	2	9	9	N	8					91
04	1590	N	87	-0-	-1503	-0-	87	2			N	-0-					91
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1967	2	4	9	N	4					95
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1492	2	3	9	N	3					98
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1499	2	10	9	N	9					107
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1324	2	9	9	N	8					115
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1240	2	7	9	N	6					121
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1281	2	6	9	N	5					126
11	1290	N	1109	-0-	-181	-0-	1102	2	7	9	N	6					132
12	1302	N	1039	-0-	-263	-0-	1031	2	8	9	N	7					139

TOTAL GAS PROD: 15,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SPRING BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 164158 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 16430 PERF.11945 - 16430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					251
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	240	2			N	-0-					251
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	214	2	7	9	N	6					257
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					257
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	260	2	4	9	N	4					261
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	239	2	8	9	N	7					268
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	2	2	9	N	2	187	1			83
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	241	2	8	9	N	7					90
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	162	2	11	9	N	10					100
*10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	72	2	12	9	N	11					111
*11	240	N	69	-0-	-171	-0-	69	2			N	-0-					111
12	186	N	51	-0-	-135	-0-	51	2			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 2,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	711	-0-	-1366	-0-	711	2			N	-0-					148
02	1876	X	323	-0-	-1553	-0-	323	2			N	-0-					148
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					148
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					148
05	372	N	236	-0-	-136	-0-	236	2			N	-0-					148
06	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					148
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					148
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					148
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					148
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					148
*11	810	N	194	-0-	-616	-0-	194	2			N	-0-					148
12	496	N	140	-0-	-356	-0-	140	2			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 9,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URIAH OL WELL #: 2H RRCID -> 165089 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11653 - 14994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 165189 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 16685 PERF.14385 - 16685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4769	-0-	-966	-0-	314	1	4455	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	4017	-0-	-1163	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4876	-0-	-859	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4479	-0-	-891	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4500	-0-	-1049	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4526	-0-	-184	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
07	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
08	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
09	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
10	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4811	-0-	-349	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4994	-0-	-338	-0-	4994	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2668	-0-	-122	-0-	2664	2	4	9	N	4					153
02	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2728	2	4	9	N	4					157
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3190	2	9	9	N	8					165
04	2640	X	2269	-0-	-371	-0-	2267	2	2	9	N	2					167
05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3714	2	6	9	N	5					172
06	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					172
07	3193	X	2881	-0-	-312	-0-	2881	2			N	-0-					172
08	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					172
09	3600	X	3295	-0-	-305	-0-	3295	2			N	-0-					172
10	3720	X	2279	-0-	-1441	-0-	2278	2	1	9	N	1					173
11	3480	X	2087	-0-	-1393	-0-	2087	2			N	-0-					173
12	3441	X	2719	-0-	-722	-0-	2719	2			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 34,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	2136	-0-	-34	-0-	2136	2			N	-0-					85
02	1960	X	1638	-0-	-322	-0-	1638	2			N	-0-					85
03	2170	X	2130	-0-	-40	-0-	2130	2			N	-0-					85
04	2340	X	2019	-0-	-321	-0-	2019	2			N	-0-					85
05	2418	X	2030	-0-	-388	-0-	2030	2			N	-0-					85
06	2070	X	1992	-0-	-78	-0-	1992	2			N	-0-					85
07	2139	X	2004	-0-	-135	-0-	2003	2	1	9	N	1	65	1			21
08	2139	X	1935	-0-	-204	-0-	1935	2			N	-0-					21
09	2010	X	1763	-0-	-247	-0-	1763	2			N	-0-					21
10	2046	X	1816	-0-	-230	-0-	1816	2			N	-0-					21
11	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					21
*12	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 23,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 165322 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14284 - 17400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5682	-0-	-363	-0-	372	1	5310	2	N	-0-			-0-
02	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	360	1	6518	2	N	-0-			-0-
03	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	399	1	6048	2	N	-0-			-0-
04	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	360	1	6447	2	N	-0-			-0-
05	7626	X	6391	-0-	-1235	-0-	372	1	6019	2	N	-0-			-0-
06	7380	X	2095	-0-	-5285	-0-	348	1	1747	2	N	-0-			-0-
07	7626	X	6760	-0-	-866	-0-	372	1	6388	2	N	-0-			-0-
08	7037	X	6917	-0-	-120	-0-	360	1	6557	2	N	-0-			-0-
09	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	348	1	7640	2	N	-0-			-0-
10	6386	X	5657	-0-	-729	-0-	360	1	5297	2	N	-0-			-0-
11	6690	X	4707	-0-	-1983	-0-	348	1	4359	2	N	-0-			-0-
12	8246	X	5383	-0-	-2863	-0-	360	1	5023	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERMANN WELL #: 2H RRCID -> 165324 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 15842 PERF.14295 - 15842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3736	-0-	-325	-0-	3736	2			N	-0-			-0-
02	3668	X	3357	-0-	-311	-0-	3357	2			N	-0-			-0-
03	4061	X	3731	-0-	-330	-0-	3731	2			N	-0-			-0-
04	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-			-0-
05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-			-0-
06	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-			-0-
07	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-			-0-
08	3782	X	3695	-0-	-87	-0-	3695	2			N	-0-			-0-
09	3690	X	3598	-0-	-92	-0-	3598	2			N	-0-			-0-
10	3813	X	3806	-0-	-7	-0-	3806	2			N	-0-			-0-
11	3690	X	3527	-0-	-163	-0-	3527	2			N	-0-			-0-
12	3813	X	3584	-0-	-229	-0-	3584	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALKENBERG "A" WELL #: 3 RRCID -> 165889 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 9277 - 11677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JARMON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166230 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 19090 PERF.14807 - 19090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTORY WELL #: 1 RRCID -> 166267 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16942 PERF.14431 - 16942

01	9145	X	6977	-0-	-2168	-0-	628	1	6349	2	N	-0-					-0-
02	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	608	1	6085	2	N	-0-					-0-
03	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	673	1	7010	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	7103	-0-	-97	-0-	608	1	6495	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	7381	-0-	-59	-0-	628	1	6753	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	7362	-0-	-78	-0-	588	1	6774	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	7452	-0-	-236	-0-	628	1	6824	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	7250	-0-	-438	-0-	608	1	6642	2	N	-0-					-0-
09	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	588	1	6721	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	7450	-0-	-145	-0-	608	1	6842	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	7291	-0-	-59	-0-	588	1	6703	2	N	-0-					-0-
12	7564	X	7404	-0-	-160	-0-	608	1	6796	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS WELL #: 1H RRCID -> 166279 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10349 - 14230

01	403	N	344	-0-	-59	-0-	248	1	83	2	N	12					165
							13	9									
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	240	1	65	2	N	8					173
							9	9									
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	266	1	71	2	N	8					181
							9	9									
04	360	N	246	-0-	-114	-0-	240	1	6	9	N	5					186
05	372	N	255	-0-	-117	-0-	248	1	7	9	N	6	192	1			-0-
06	330	N	232	-0-	-98	-0-	232	1			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	248	1	61	9	N	55					55
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	240	1	9	9	N	8					63
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	232	1	14	9	N	13					76
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	240	1	11	9	N	10					86
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	232	1	11	9	N	10					96
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	240	1	6	9	N	5					101

TOTAL GAS PROD: 3,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEAUREGARD WELL #: 1 RRCID -> 166368 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 18685 PERF.12998 - 18622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3058	2	1	9	N	1					75
02	2436	X	2090	-0-	-346	-0-	2090	2			N	-0-	75	1			-0-
03	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2368	-0-	-602	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	1978	-0-	-1091	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2546	-0-	-424	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	1848	-0-	-1004	-0-	1833	2	15	9	N	14					14
08	2852	X	2582	-0-	-270	-0-	2582	2			N	-0-					14
09	2370	X	2220	-0-	-150	-0-	2220	2			N	-0-					14
10	2635	X	2233	-0-	-402	-0-	2233	2			N	-0-					14
11	2550	X	1749	-0-	-801	-0-	1749	2			N	-0-					14
12	2573	X	2412	-0-	-161	-0-	2412	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 27,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PASKET WELL #: 2H RRCID -> 166509 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 15296 PERF.11510 - 15296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	10306	2	84	9	N	76					165
02	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9264	2	72	9	N	65					230
03	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7040	2	58	9	N	53	254	1			29
04	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7132	2	45	9	N	41					70
05	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	11444	2	78	9	N	71					141
06	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	11652	2	70	9	N	64					205
07	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10640	2	64	9	N	58	194	1			69
08	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8107	2	59	9	N	54					123
09	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	11725	2	58	9	N	53					176
10	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7595	2	68	9	N	62	110	1			128
11	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7276	2	67	9	N	61					189
*12	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8101	2	53	9	N	48	197	1			40

TOTAL GAS PROD: 111,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 706

MCGEE OL WELL #: 2H RRCID -> 166614 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 15645 PERF.10960 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	248	1	3066	2	N	75	194	1			53
							83	9									
02	2716	X	2098	-0-	-618	-0-	240	1	1802	2	N	51					104
							56	9									
03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	266	1	3568	2	N	61					165
							67	9									
04	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	240	1	2999	2	N	57	190	1			32
							63	9									
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	248	1	2942	2	N	37					69
							41	9									
06	2910	X	2377	-0-	-533	-0-	232	1	2101	2	N	40					109
							44	9									
07	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	248	1	4732	2	N	91					200
							100	9									
08	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	240	1	3393	2	N	52	191	1			61
							57	9									
09	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	232	1	2771	2	N	56					117
							62	9									
10	3007	X	2998	-0-	-9	-0-	240	1	2710	2	N	44					161
							48	9									
11	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	232	1	2662	2	N	53					214
							58	9									
12	3007	X	2858	-0-	-149	-0-	240	1	2559	2	N	54	197	1			71
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 38,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 671

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SANDERS WELL #: 3H RRCID -> 167109 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 16483 PERF.12010 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2563	2	40	9	N	36					157
02	2212	X	2162	-0-	-50	-0-	2129	2	33	9	N	30					187
03	2294	X	2243	-0-	-51	-0-	2201	2	42	9	N	38					225
04	2520	X	1596	-0-	-924	-0-	1575	2	21	9	N	19	182	1			62
05	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2587	2	44	9	N	40					102
06	2520	X	2394	-0-	-126	-0-	2366	2	28	9	N	25					127
07	2387	X	2229	-0-	-158	-0-	2199	2	30	9	N	27					154
08	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2284	2	34	9	N	31					185
09	2550	X	2179	-0-	-371	-0-	2149	2	30	9	N	27					212
10	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	575	1	2248	2	N	28	183	1			57
							31	9									
11	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	560	1	2205	2	N	32					89
							35	9									
12	2325	X	2217	-0-	-108	-0-	2182	2	35	9	N	32					121

TOTAL GAS PROD: 28,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

CARMEN WELL #: 2H RRCID -> 167143 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16818 PERF.13383 - 16818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3138	-0-	-458	-0-	554	1	2584	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2713	-0-	-395	-0-	536	1	2177	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2733	-0-	-274	-0-	593	1	2140	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2178	-0-	-732	-0-	536	1	1642	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2964	-0-	-43	-0-	554	1	2410	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2640	-0-	-270	-0-	519	1	2121	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	1924	-0-	-1083	-0-	554	1	1370	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2406	-0-	-322	-0-	536	1	1870	2	N	-0-					-0-
09	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	519	1	2411	2	N	-0-					-0-
10	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	536	1	2024	2	N	-0-					-0-
11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	519	1	1867	2	N	-0-					-0-
*12	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	536	1	2507	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167195 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12798 - 15619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1555	-0-	-150	-0-	1549	2	6	9	N	5					183
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1498	2	9	9	N	8					191
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1532	2	9	9	N	8					199
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1628	2	10	9	N	9					208
05	1705	N	1537	-0-	-168	-0-	1528	2	9	9	N	8					216
06	1500	N	1474	-0-	-26	-0-	1464	2	10	9	N	9	189	1			36
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1384	2	8	9	N	7					43
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1449	2	10	9	N	9					52
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1374	2	11	9	N	10					62
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1350	2	15	9	N	14					76
11	1410	N	1371	-0-	-39	-0-	1351	2	20	9	N	18					94
*12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1476	2	29	9	N	26					120

TOTAL GAS PROD: 17,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NEINAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 167543 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 18640 PERF.14430 - 18640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2691	-0-	-502	-0-	372	1	2319	2	N	-0-			-0-
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	360	1	2557	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	2688	-0-	-412	-0-	399	1	2289	2	N	-0-			-0-
04	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	360	1	2761	2	N	-0-			-0-
05	3224	X	2760	-0-	-464	-0-	372	1	2388	2	N	-0-			-0-
06	3120	X	468	-0-	-2652	-0-	348	1	120	2	N	-0-			-0-
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-			-0-
08	3224	X	986	-0-	-2238	-0-	360	1	626	2	N	-0-			-0-
09	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	360	1	2787	2	N	-0-			-0-
10	2759	X	1728	-0-	-1031	-0-	384	1	1344	2	N	-0-			-0-
11	3600	X	2643	-0-	-957	-0-	360	1	2283	2	N	-0-			-0-
12	3720	X	3052	-0-	-668	-0-	372	1	2680	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167552 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14309 - 15948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBB UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167645 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 19154 PERF.13996 - 19154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	4665	-0-	-1535	-0-	372	1	4293	2	N	-0-			-0-
02	5572	X	4837	-0-	-735	-0-	360	1	4477	2	N	-0-			-0-
03	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	399	1	6439	2	N	-0-			-0-
04	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	360	1	5945	2	N	-0-			-0-
05	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	372	1	5982	2	N	-0-			-0-
06	6630	X	6013	-0-	-617	-0-	348	1	5665	2	N	-0-			-0-
07	6851	X	6083	-0-	-768	-0-	372	1	5711	2	N	-0-			-0-
08	6851	X	6072	-0-	-779	-0-	360	1	5712	2	N	-0-			-0-
09	6090	X	5369	-0-	-721	-0-	348	1	5021	2	N	-0-			-0-
10	6293	X	5133	-0-	-1160	-0-	360	1	4773	2	N	-0-			-0-
11	6000	X	4170	-0-	-1830	-0-	348	1	3822	2	N	-0-			-0-
12	6076	X	5966	-0-	-110	-0-	360	1	5606	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLANE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 167648 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 15344 PERF.10805 - 15344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167650 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 18434 PERF.15034 - 18197

01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	372	1	468	2	N	-0-			-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	360	1	170	2	N	-0-			-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	399	1	235	2	N	-0-			-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	360	1	454	2	N	-0-			-0-
05	589	N	497	-0-	-92	-0-	372	1	125	2	N	-0-			-0-
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	348	1	708	2	N	-0-			-0-
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	372	1	771	2	N	-0-			-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	360	1	504	2	N	-0-			-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			-0-
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-			-0-
11	840	N	439	-0-	-401	-0-	439	2			N	-0-			-0-
12	589	N	496	-0-	-93	-0-	496	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODDE WELL #: 1 RRCID -> 167653 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 17060 PERF.14795 - 17060

01	8246	X	7935	-0-	-311	-0-	7935	2			N	-0-			-0-
02	7392	X	7177	-0-	-215	-0-	7177	2			N	-0-			-0-
03	8122	X	7748	-0-	-374	-0-	7748	2			N	-0-			-0-
04	7830	X	7112	-0-	-718	-0-	7112	2			N	-0-			-0-
05	7998	X	7203	-0-	-795	-0-	7203	2			N	-0-			-0-
06	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	2			N	-0-			-0-
07	7936	X	7839	-0-	-97	-0-	7839	2			N	-0-			-0-
08	7750	X	7482	-0-	-268	-0-	7482	2			N	-0-			-0-
09	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			N	-0-			-0-
10	7936	X	6379	-0-	-1557	-0-	6379	2			N	-0-			-0-
11	7680	X	7162	-0-	-518	-0-	7162	2			N	-0-			-0-
12	7843	X	3834	-0-	-4009	-0-	3834	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167657 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14209 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3516	-0-	-638	-0-	372	1	3144	2	N	-0-					-0-
02	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	360	1	3879	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3607	-0-	-547	-0-	399	1	3208	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3249	-0-	-411	-0-	360	1	2889	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	3356	-0-	-1325	-0-	372	1	2984	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	2737	-0-	-1793	-0-	348	1	2389	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	3094	-0-	-1587	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
08	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	360	1	4029	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	360	1	3960	2	N	-0-					-0-
10	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	384	1	3424	2	N	-0-					-0-
11	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	360	1	3019	2	N	-0-					-0-
*12	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	372	1	3239	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMICH WELL #: 1 RRCID -> 168000 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 18464 PERF.14539 - 14686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	7065	-0-	-158	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6022	-0-	-670	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	5654	-0-	-1755	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6122	-0-	-1108	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
05	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
06	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
07	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
08	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6691	-0-	-719	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	6630	-0-	-1027	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6539	-0-	-391	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
*12	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITATION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168242 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	10279	-0-	-3547	-0-	9622	2	657	9	N	597	590	1			267
02	11788	X	9117	-0-	-2671	-0-	8565	2	552	9	N	502	580	1			189
03	11563	X	7853	-0-	-3710	-0-	7512	2	341	9	N	310	377	1			122
04	11190	X	10825	-0-	-365	-0-	10108	2	717	9	N	652	580	1			194
05	10881	X	8751	-0-	-2130	-0-	8231	2	520	9	N	473	390	1			277
06	9960	X	9546	-0-	-414	-0-	9074	2	472	9	N	429	528	1			178
07	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	9560	2	560	9	N	509	563	1			124
08	11191	X	10267	-0-	-924	-0-	9709	2	558	9	N	507	382	1			249
09	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10077	2	550	9	N	500	576	1			173
10	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	10828	2	636	9	N	578	577	1			174
11	9030	X	8962	-0-	-68	-0-	8441	2	521	9	N	474	376	1			272
12	9331	X	6302	-0-	-3029	-0-	5913	2	389	9	N	354	374	1			252

TOTAL GAS PROD: 114,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,885

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HOLLISTER WELL #: 2H RRCID -> 168340 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 168633 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11374 - 15806

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	7667	-0-	-982	-0-	7665	2	2	9	N	2					120
02	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7865	2	1	9	N	1					121
03	8680	X	7942	-0-	-738	-0-	7942	2			N	-0-					121
04	8400	X	6620	-0-	-1780	-0-	6620	2			N	-0-					121
05	8711	X	6410	-0-	-2301	-0-	6410	2			N	-0-					121
06	8430	X	5869	-0-	-2561	-0-	5869	2			N	-0-					121
07	8711	X	5957	-0-	-2754	-0-	5957	2			N	-0-					121
08	7936	X	5729	-0-	-2207	-0-	5729	2			N	-0-					121
09	T. A.		5452	-0-	5452	5452	5452	2			N	-0-					121
10	T. A.		5359	-0-	5359	10811	5359	2			N	-0-					121
11	T. A.		5137	-0-	5137	15948	5137	2			N	-0-					121
*12	21517	X	5569	-0-	-15948	-0-	5569	2			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 75,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GOODRICH WELL #: 1 RRCID -> 168929 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 18810 PERF.14485 - 14597

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	11939	-0-	-1453	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	11871	-0-	-449	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	12635	-0-	-1005	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	12096	-0-	-1104	-0-	12096	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	12390	-0-	-754	-0-	12390	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	12567	-0-	-153	-0-	12567	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	12107	-0-	-1037	-0-	12107	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	10338	-0-	-2310	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	8145	-0-	-3945	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	8619	-0-	-4370	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	11100	-0-	-1470	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	11621	-0-	-500	-0-	11621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BELL WELL #: 1H RRCID -> 169070 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4188	-0-	-431	-0-	4098	2	90	9	N	82	197	1			83
02	3976	X	3485	-0-	-491	-0-	3411	2	74	9	N	67					150
03	4402	X	3835	-0-	-567	-0-	3756	2	79	9	N	72	186	1			36
04	4050	X	2398	-0-	-1652	-0-	2348	2	50	9	N	45					81
05	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4479	2	89	9	N	81					162
06	4050	X	4022	-0-	-28	-0-	3946	2	76	9	N	69	188	1			43
07	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4202	2	74	9	N	67					110
08	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	3964	2	85	9	N	77					187
09	4410	X	3463	-0-	-947	-0-	3398	2	65	9	N	59	184	1			62
10	4557	X	2181	-0-	-2376	-0-	2128	2	53	9	N	48					110
11	4140	X	3611	-0-	-529	-0-	3543	2	68	9	N	62					172
12	4278	X	3984	-0-	-294	-0-	3900	2	84	9	N	76	192	1			56

TOTAL GAS PROD: 44,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 805

LAUTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169082 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14415 - 14632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	372	1	1859	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	1938	-0-	-666	-0-	360	1	1578	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	962	-0-	-1921	-0-	399	1	563	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	360	-0-	-2430	-0-	360	1			N	-0-					-0-
05	2232	X	372	-0-	-1860	-0-	372	1			N	-0-					-0-
06	2160	X	1628	-0-	-532	-0-	348	1	1280	2	N	-0-					-0-
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	372	1	3188	2	N	-0-					-0-
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	360	1	901	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	14656	-0-	11656	11656	348	1	14308	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	805	-0-	-2295	9361	360	1	445	2	N	-0-					-0-
11	12619	X	3258	-0-	-9361	-0-	348	1	2910	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	1389	-0-	-1494	-0-	360	1	1029	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PACKER WELL #: 1 RRCID -> 169101 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 18672 PERF.14141 - 18672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	6928	-0-	-3550	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
02	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	9373	-0-	-330	-0-	9373	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	5855	-0-	-1495	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	7064	-0-	-2732	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	8024	-0-	-1456	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	8229	-0-	-1567	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8237	-0-	-1125	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
09	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	8211	-0-	-66	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7786	-0-	-224	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	8118	-0-	-345	-0-	8118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STAMPER WELL #: 1 RRCID -> 169414 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11032 - 12880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	71	-0-	-549	-0-	71	2			N	-0-	78	1			-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAESER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169525 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 19370 PERF.15270 - 19370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	372	1	2950	2	N	-0-					-0-
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	360	1	2700	2	N	-0-					-0-
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	399	1	3029	2	N	-0-					-0-
04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	360	1	3248	2	N	-0-					-0-
05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	372	1	3383	2	N	-0-					-0-
06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	348	1	3104	2	N	-0-					-0-
07	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	372	1	3171	2	N	-0-					-0-
08	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	360	1	2872	2	N	-0-					-0-
09	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	348	1	2773	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2679	-0-	-266	-0-	360	1	2319	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2224	-0-	-626	-0-	348	1	1876	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2335	-0-	-610	-0-	360	1	1975	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEIDEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169528 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 17780 PERF.14630 - 18939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3760	-0-	-797	-0-	372	1	3388	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	2767	-0-	-1349	-0-	360	1	2407	2	N	-0-					-0-
03	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	399	1	3777	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3832	-0-	-188	-0-	360	1	3472	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	2579	-0-	-1172	-0-	372	1	2207	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	2632	-0-	-1418	-0-	348	1	2284	2	N	-0-					-0-
07	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	372	1	4726	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	4102	-0-	-83	-0-	360	1	3742	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3809	-0-	-31	-0-	348	1	3461	2	N	-0-					-0-
10	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	360	1	4188	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	3489	-0-	-1431	-0-	348	1	3141	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	2218	-0-	-2866	-0-	360	1	1858	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAHN WELL #: 1H RRCID -> 169683 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 17734 PERF.11976 - 17734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4915	-0-	-405	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	4988	-0-	-1584	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5207	-0-	-1153	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5361	-0-	-560	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5045	-0-	-535	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5122	-0-	-334	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4538	-0-	-856	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	3556	-0-	-1664	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	3357	-0-	-2006	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	3749	-0-	-1291	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4640	-0-	-475	-0-	4640	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169856 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11723 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	360	1	2747	2	N	3					202
							3	9									
02	2660	X	2407	-0-	-253	-0-	348	1	2041	2	N	16	188	1			30
							18	9									
03	2945	X	2830	-0-	-115	-0-	385	1	2419	2	N	24					54
							26	9									
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	348	1	2659	2	N	25					79
							28	9									
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	360	1	3004	2	N	27					106
							30	9									
06	2850	X	2784	-0-	-66	-0-	337	1	2425	2	N	20					126
							22	9									
07	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	360	1	2986	2	N	24					150
							26	9									
08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	348	1	3001	2	N	24					174
							26	9									
09	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	337	1	2988	2	N	22					196
							24	9									
10	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	348	1	2664	2	N	19	179	1			36
							21	9									
11	2850	X	2503	-0-	-347	-0-	337	1	2144	2	N	20					56
							22	9									
12	2945	X	2613	-0-	-332	-0-	348	1	2242	2	N	21					77
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 35,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

FEHMER UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 169876 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 14264 PERF.13681 - 18034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1042	2	23	9	N	21					95
02	2800	N	3021	-0-	221	221	2949	2	72	9	N	65					160
03	2680	N	2459	-0-	-221	-0-	2425	2	34	9	N	31					191
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2402	2	36	9	N	33	178	1			46
05	2573	X	1837	-0-	-736	-0-	1812	2	25	9	N	23					69
06	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2542	2	22	9	N	20					89
07	2573	X	1955	-0-	-618	-0-	1914	2	41	9	N	37					126
08	2511	X	1710	-0-	-801	-0-	1675	2	35	9	N	32					158
09	2430	X	1455	-0-	-975	-0-	1434	2	21	9	N	19					177
10	2573	X	1438	-0-	-1135	-0-	1415	2	23	9	N	21	165	1			33
11	1650	N	1380	-0-	-270	-0-	1355	2	25	9	N	23					56
12	1519	N	1288	-0-	-231	-0-	1265	2	23	9	N	21					77

TOTAL GAS PROD: 22,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VICTORY WELL #: 2 RRCID -> 170353 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 19061 PERF.14570 - 19061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15965	X	14128	-0-	-1837	-0-	14128	2	N	-0-					-0-
02	13881	X	13881	-0-	-0-	-0-	13881	2	N	-0-					-0-
03	15004	X	14575	-0-	-429	-0-	14575	2	N	-0-					-0-
04	14520	X	10503	-0-	-4017	-0-	10503	2	N	-0-					-0-
05	16242	X	16242	-0-	-0-	-0-	16242	2	N	-0-					-0-
06	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	15657	2	N	-0-					-0-
07	15376	X	15365	-0-	-11	-0-	15365	2	N	-0-					-0-
08	14570	X	14409	-0-	-161	-0-	14409	2	N	-0-					-0-
09	15720	X	14517	-0-	-1203	-0-	14517	2	N	-0-					-0-
10	16244	X	14485	-0-	-1759	-0-	14485	2	N	-0-					-0-
11	15660	X	12769	-0-	-2891	-0-	12769	2	N	-0-					-0-
12	15376	X	14240	-0-	-1136	-0-	14240	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOECKER, CALVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170779 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 15529 PERF.15403 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-					-0-
02	616	N	571	-0-	-45	-0-	571	2	N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-					-0-
04	660	N	377	-0-	-283	-0-	377	2	N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2	N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2	N	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-					-0-
11	960	N	363	-0-	-597	-0-	363	2	N	-0-					-0-
12	558	N	371	-0-	-187	-0-	371	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171073 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11270 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	555	1	N	141	189	1			100
							155	9							
02	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	501	1	N	108					208
							119	9							
03	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	555	1	N	156	189	1			175
							172	9							
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	537	1	N	129	179	1			125
							142	9							
05	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	555	1	N	110	192	1			43
							121	9							
06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	520	1	N	116					159
							128	9							
07	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	555	1	N	119	185	1			93
							131	9							
08	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	574	1	N	98					191
							108	9							
09	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	520	1	N	101	178	1			114
							111	9							
10	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	555	1	N	118	189	1			43
							130	9							
11	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	537	1	N	63					106
							69	9							
*12	310	X	310	-0-	-0-	-0-	306	2	N	4					110
							4	9							

TOTAL GAS PROD: 36,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,263

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRONCO WELL #: 1 RRCID -> 171200 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 14551 PERF.14490 - 18578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	11048	-0-	-546	-0-	11048	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	10063	-0-	-381	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	10857	-0-	-706	-0-	10857	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	10739	-0-	-451	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	10889	-0-	-240	-0-	10889	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	10629	-0-	-141	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10805	-0-	-324	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	10528	-0-	-570	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	9852	-0-	-888	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	9728	-0-	-1246	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	9420	-0-	-1200	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	10733	-0-	-86	-0-	10733	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171365 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILL CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 171383 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 15461 PERF.15253 - 20150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171507 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14826 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20460	X	18340	-0-	-2120	-0-	18340	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	14788	-0-	-3692	-0-	14788	2			N	-0-					-0-
03	18941	X	18129	-0-	-812	-0-	18129	2			N	-0-					-0-
04	17760	X	17503	-0-	-257	-0-	17503	2			N	-0-					-0-
05	18352	X	18130	-0-	-222	-0-	18130	2			N	-0-					-0-
06	17760	X	17184	-0-	-576	-0-	17184	2			N	-0-					-0-
07	18135	X	17286	-0-	-849	-0-	17286	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	17425	-0-	-710	-0-	17425	2			N	-0-					-0-
09	17550	X	14307	-0-	-3243	-0-	14307	2			N	-0-					-0-
10	18292	X	18292	-0-	-0-	-0-	18292	2			N	-0-					-0-
11	17190	X	14515	-0-	-2675	-0-	14515	2			N	-0-					-0-
12	17422	X	16144	-0-	-1278	-0-	16144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAHN WELL #: 2H RRCID -> 171605 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 15086 PERF.14963 - 17942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3625	-0-	-343	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3076	-0-	-508	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3510	-0-	-334	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3421	-0-	-299	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3587	-0-	-257	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3391	-0-	-119	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3489	-0-	-14	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3410	-0-	-124	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3447	-0-	-33	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3372	-0-	-224	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3276	-0-	-114	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3453	-0-	-112	-0-	3453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKET WELL #: 1 RRCID -> 171930 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 14969 PERF.14778 - 19575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	7552	-0-	-1810	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7054	-0-	-1402	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
03	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8105	-0-	-565	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8003	-0-	-956	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	8479	-0-	-911	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	7846	-0-	-1857	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	7633	-0-	-2070	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
09	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	7803	-0-	-970	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	7883	-0-	-607	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7676	-0-	-787	-0-	7676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171931 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15602 PERF.15442 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1969	-0-	-511	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	1563	-0-	-593	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	1926	-0-	-461	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	1561	-0-	-749	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	1890	-0-	-94	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	1647	-0-	-273	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1714	-0-	-208	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1774	-0-	-148	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	1696	-0-	-134	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	1823	-0-	-68	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	1708	-0-	-2	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
*12	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROADRUNNER WELL #: 3 RRCID -> 172403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7909 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2059	2	80	9	N	73	195	1			80
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1855	2	67	9	N	61					141
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1978	2	68	9	N	62					203
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1601	2	59	9	N	54	187	1			70
05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2634	2	74	9	N	67					137
06	3000	N	3053	-0-	53	53	2954	2	99	9	N	90	183	1			44
07	2827	N	2774	-0-	-53	-0-	2701	2	73	9	N	66					110
08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2326	2	61	9	N	55					165
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2084	2	53	9	N	48					213
10	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2109	2	47	9	N	43	185	1			71
11	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2052	2	66	9	N	60					131
*12	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2185	2	83	9	N	75					206

TOTAL GAS PROD: 27,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 754

STORK, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 172449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8000 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	805	2	32	9	N	29					210
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	752	2	24	9	N	22					232
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	646	2	18	9	N	16	193	1			55
04	810	N	397	-0-	-413	-0-	387	2	10	9	N	9					64
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1229	2	7	9	N	6					70
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					70
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	978	2	9	9	N	8					78
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	922	2	11	9	N	10					88
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	880	2	9	9	N	8					96
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	902	2	10	9	N	9					105
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	899	2	25	9	N	23					128
*12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	970	2	36	9	N	33					161

TOTAL GAS PROD: 10,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRONCO WELL #: 2 RRCID -> 172609 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 14468 PERF.14653 - 17180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4772	-0-	-653	-0-	207	1	4565	2	N	-0-			-0-
02	4844	X	4135	-0-	-709	-0-	200	1	3935	2	N	-0-			-0-
03	5363	X	3714	-0-	-1649	-0-	221	1	3493	2	N	-0-			-0-
04	4950	X	4194	-0-	-756	-0-	200	1	3994	2	N	-0-			-0-
05	4929	X	4688	-0-	-241	-0-	207	1	4481	2	N	-0-			-0-
06	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	194	1	4662	2	N	-0-			-0-
07	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	207	1	4644	2	N	-0-			-0-
08	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	200	1	4696	2	N	-0-			-0-
09	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	194	1	4808	2	N	-0-			-0-
10	5022	X	4384	-0-	-638	-0-	200	1	4184	2	N	-0-			-0-
11	4860	X	3106	-0-	-1754	-0-	194	1	2912	2	N	-0-			-0-
12	5177	X	2698	-0-	-2479	-0-	200	1	2498	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEHMEYER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172663 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 15090 PERF.14815 - 18420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	2			N	-0-			-0-
02	504	N	151	-0-	-353	-0-	151	2			N	-0-			-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-
06	420	N	324	-0-	-96	-0-	324	2			N	-0-			-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			-0-
12	310	N	92	-0-	-218	-0-	92	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER WELL #: 1 RRCID -> 172798 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 14724 PERF.14463 - 20261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	4763	-0-	-1344	-0-	4763	2			N	-0-			-0-
02	5712	X	4498	-0-	-1214	-0-	4498	2			N	-0-			-0-
03	6324	X	6183	-0-	-141	-0-	6183	2			N	-0-			-0-
04	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-			-0-
05	6138	X	5584	-0-	-554	-0-	5584	2			N	-0-			-0-
06	5970	X	5819	-0-	-151	-0-	5819	2			N	-0-			-0-
07	6169	X	5172	-0-	-997	-0-	5172	2			N	-0-			-0-
08	6417	X	4584	-0-	-1833	-0-	4584	2			N	-0-			-0-
09	6210	X	525	-0-	-5685	-0-	525	2			N	-0-			-0-
10	6014	X	2578	-0-	-3436	-0-	2578	2			N	-0-			-0-
11	5820	X	1165	-0-	-4655	-0-	1165	2			N	-0-			-0-
12	5177	X	1106	-0-	-4071	-0-	1106	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VIKING WELL #: 1 RRCID -> 173242 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 14825 PERF.14690 - 19234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	3844	-0-	-636	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4731	-0-	-229	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
04	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3026	-0-	-1686	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4283	-0-	-307	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3219	-0-	-1524	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	2748	-0-	-3297	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	3451	-0-	-2399	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
10	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
11	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
*12	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELER WELL #: 1 RRCID -> 173289 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 14577 PERF.14482 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2928	-0-	-389	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2953	-0-	-23	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2734	-0-	-206	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	3016	-0-	-84	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2924	-0-	-76	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2808	-0-	-292	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
08	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2247	-0-	-663	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	1990	-0-	-1017	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
11	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2743	-0-	-202	-0-	2743	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM WELL #: 1H RRCID -> 173293 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14950 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
02	980	N	880	-0-	-100	-0-	880	2			N	-0-					-0-
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
05	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	2			N	-0-					-0-
06	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-					-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
11	960	N	898	-0-	-62	-0-	898	2			N	-0-					-0-
12	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TIEMANN WELL #: 1H RRCID -> 173352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15313 PERF.12200 - 20085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16969	X	16969	-0-	-0-	-0-	372	1	16597	2	N	-0-			-0-
02	15316	X	15126	-0-	-190	-0-	360	1	14766	2	N	-0-			-0-
03	17011	X	17011	-0-	-0-	-0-	399	1	16612	2	N	-0-			-0-
04	16470	X	15961	-0-	-509	-0-	15961	2			N	-0-			-0-
05	17019	X	14647	-0-	-2372	-0-	360	1	14287	2	N	-0-			-0-
06	16470	X	13205	-0-	-3265	-0-	360	1	12845	2	N	-0-			-0-
07	17019	X	13307	-0-	-3712	-0-	360	1	12947	2	N	-0-			-0-
08	17019	X	13617	-0-	-3402	-0-	372	1	13245	2	N	-0-			-0-
09	15960	X	12775	-0-	-3185	-0-	360	1	12415	2	N	-0-			-0-
10	14632	X	12970	-0-	-1662	-0-	384	1	12586	2	N	-0-			-0-
11	13200	X	11884	-0-	-1316	-0-	360	1	11524	2	N	-0-			-0-
12	13609	X	2813	-0-	-10796	-0-	372	1	2441	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RWR UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173354 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11804 - 14229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			204
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	345	2			N	-0-			204
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			204
04	450	N	185	-0-	-265	-0-	185	2			N	-0-			204
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-			204
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-			204
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			204
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			204
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			204
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			204
*11	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-			204
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			204

TOTAL GAS PROD: 4,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEHRKORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173471 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 16177 PERF.15675 - 21410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2743	-0-	-109	-0-	2743	2			N	-0-			-0-
02	2576	X	2427	-0-	-149	-0-	2427	2			N	-0-			-0-
03	2821	X	2611	-0-	-210	-0-	2611	2			N	-0-			-0-
04	2670	X	2497	-0-	-173	-0-	2497	2			N	-0-			-0-
05	2759	X	2514	-0-	-245	-0-	2514	2			N	-0-			-0-
06	2640	X	2483	-0-	-157	-0-	2483	2			N	-0-			-0-
07	2697	X	2549	-0-	-148	-0-	2549	2			N	-0-			-0-
08	2604	X	2140	-0-	-464	-0-	2140	2			N	-0-			-0-
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-			-0-
10	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-			-0-
11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-			-0-
*12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WEISS WELL #: 1H RRCID -> 173559 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 15303 PERF.14999 - 17365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
02	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
03	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
05	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
06	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
07	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
08	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
09	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
11	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
*12	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THELDICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173574 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 15471 PERF.15397 - 19220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAM WELL #: 1 RRCID -> 173603 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14801 PERF.10284 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	925	-0-	-2485	-0-	360	1	314	2	N	228	196	1			122
							251	9									
02	2156	X	835	-0-	-1321	-0-	348	1	245	2	N	220	195	1			147
							242	9									
03	2046	X	911	-0-	-1135	-0-	385	1	293	2	N	212	184	1			175
							233	9									
04	1560	X	776	-0-	-784	-0-	348	1	261	2	N	152	181	1			146
							167	9									
05	1209	X	581	-0-	-628	-0-	360	1	221	9	N	201	188	1			159
06	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	337	1	7625	2	N	970	959	1			170
							1067	9									
07	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	360	1	3754	2	N	669	762	1			77
							736	9									
08	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	348	1	3234	2	N	532	577	1			32
							585	9									
09	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	337	1	3081	2	N	505	382	1			155
							556	9									
10	7161	X	6661	-0-	-500	-0-	348	1	5763	2	N	500	569	1			86
							550	9									
11	6930	X	3529	-0-	-3401	-0-	337	1	2651	2	N	492	388	1			190
							541	9									
12	4836	X	901	-0-	-3935	-0-	348	1	553	9	N	503	573	1			120

TOTAL GAS PROD: 37,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,184

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
O'BRIEN DL WELL #: 2H RRCID -> 173651 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	12792	-0-	-600	-0-	865	1	11926	2	N	1			124
							1	9							
02	12096	X	11534	-0-	-562	-0-	837	1	10697	2	N	-0-			124
03	12958	X	10869	-0-	-2089	-0-	927	1	9939	2	N	3			127
							3	9							
04	12540	X	9010	-0-	-3530	-0-	530	1	8479	2	N	1			128
							1	9							
05	12958	X	12490	-0-	-468	-0-	837	1	11647	2	N	5			133
							6	9							
06	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	837	1	12928	2	N	48			181
							53	9							
07	12772	X	12398	-0-	-374	-0-	865	1	11533	2	N	-0-			181
08	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	837	1	13053	2	N	-0-			181
09	13839	X	13839	-0-	-0-	-0-	810	1	13029	2	N	-0-			181
10	14291	X	9538	-0-	-4753	-0-	837	1	8700	2	N	1			182
							1	9							
11	13830	X	9062	-0-	-4768	-0-	810	1	8252	2	N	-0-			182
12	14291	X	10341	-0-	-3950	-0-	837	1	9504	2	N	-0-			182

TOTAL GAS PROD: 139,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

SHUPAK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173777 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 15611 PERF.17528 - 21066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-			-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			-0-
04	780	N	598	-0-	-182	-0-	598	2			N	-0-			-0-
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-			-0-
06	3000	N	3517	-0-	517	517	3517	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	2595	-0-	-505	12	2595	2			N	-0-			-0-
08	2066	N	2054	-0-	-12	-0-	2054	2			N	-0-			-0-
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-			-0-
10	1798	X	1235	-0-	-563	-0-	1235	2			N	-0-			-0-
11	1740	X	1350	-0-	-390	-0-	1350	2			N	-0-			-0-
12	1798	X	1287	-0-	-511	-0-	1287	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173796 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	3740	-0-	-2305	-0-	3740	2			N	-0-			-0-
02	5628	X	2995	-0-	-2633	-0-	2995	2			N	-0-			-0-
03	6231	X	3428	-0-	-2803	-0-	3428	2			N	-0-			-0-
04	6030	X	3359	-0-	-2671	-0-	3359	2			N	-0-			-0-
05	4247	X	3711	-0-	-536	-0-	3711	2			N	-0-			-0-
06	3630	X	3265	-0-	-365	-0-	3265	2			N	-0-			-0-
07	3441	X	2971	-0-	-470	-0-	2971	2			N	-0-			-0-
08	3472	X	2966	-0-	-506	-0-	2966	2			N	-0-			-0-
09	3600	X	3249	-0-	-351	-0-	3249	2			N	-0-			-0-
10	3720	X	3207	-0-	-513	-0-	3207	2			N	-0-			-0-
11	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-			-0-
12	3348	X	2854	-0-	-494	-0-	2854	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHEPPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	224	2	15	9	N	14					95
02	224	N	171	-0-	-53	-0-	159	2	12	9	N	11					106
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	202	2	14	9	N	13					119
04	240	N	144	-0-	-96	-0-	137	2	7	9	N	6					125
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	311	2	20	9	N	18					143
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	217	2	11	9	N	10					153
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	202	2	4	9	N	4					157
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					157
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					157
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					157
11	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	2			N	-0-					157
12	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 2,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

DIERKING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174174 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25172	X	24987	-0-	-185	-0-	372	1	24615	2	N	-0-					-0-
02	22736	X	21800	-0-	-936	-0-	360	1	21440	2	N	-0-					-0-
03	24924	X	23871	-0-	-1053	-0-	399	1	23472	2	N	-0-					-0-
04	24420	X	22549	-0-	-1871	-0-	360	1	22189	2	N	-0-					-0-
05	25234	X	24139	-0-	-1095	-0-	372	1	23767	2	N	-0-					-0-
06	24180	X	23323	-0-	-857	-0-	348	1	22975	2	N	-0-					-0-
07	24149	X	24005	-0-	-144	-0-	372	1	23633	2	N	-0-					-0-
08	23870	X	23625	-0-	-245	-0-	360	1	23265	2	N	-0-					-0-
09	23370	X	21987	-0-	-1383	-0-	348	1	21639	2	N	-0-					-0-
10	24149	X	22562	-0-	-1587	-0-	360	1	22202	2	N	-0-					-0-
11	23310	X	16297	-0-	-7013	-0-	348	1	15949	2	N	-0-					-0-
12	23994	X	-0-	-0-	-23994	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIMM OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174194 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2686	2	141	9	N	128	185	1			151
02	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2386	2	113	9	N	103					254
03	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2075	2	69	9	N	63	186	1			131
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1861	2	92	9	N	84					215
05	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	2947	2	127	9	N	115	193	1			137
06	3000	N	3437	-0-	437	437	3247	2	190	9	N	173	191	1			119
07	3100	N	4065	-0-	965	1402	3529	2	536	9	N	487	373	1			233
08	3100	N	3482	-0-	382	1784	3346	2	136	9	N	124	192	1			165
09	3000	N	3205	-0-	205	1989	3111	2	94	9	N	85					250
10	5262	X	3273	-0-	-1989	-0-	3186	2	87	9	N	79	183	1			146
11	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2178	2	95	9	N	86					232
*12	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	1997	2	118	9	N	107	195	1			144

TOTAL GAS PROD: 34,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,634

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WEIGELT WELL #: 1 RRCID -> 174383 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4107	2	39	9	N	35					127
02	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3805	2	35	9	N	32					159
03	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4019	2	43	9	N	39					198
04	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4249	2	67	9	N	61	178	1			81
05	2356	X	1424	-0-	-932	-0-	1417	2	7	9	N	6	62	1			25
06	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5156	2	39	9	N	35					60
07	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4461	2	46	9	N	42					102
08	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4516	2	47	9	N	43					145
09	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3923	2	42	9	N	38					183
10	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2559	2	42	9	N	38	192	1			29
11	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4279	2	19	9	N	17					46
*12	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3850	2	56	9	N	51					97

TOTAL GAS PROD: 46,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

TRIUMPH WELL #: 1 RRCID -> 174461 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 14926 PERF.14628 - 19870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16306	X	13355	-0-	-2951	-0-	13355	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	12006	-0-	-1098	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	13299	-0-	-1209	-0-	13299	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	12664	-0-	-1376	-0-	12664	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	12546	-0-	-1435	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
06	12930	X	10645	-0-	-2285	-0-	10645	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	12962	-0-	-337	-0-	12962	2			N	-0-					-0-
08	13299	X	11731	-0-	-1568	-0-	11731	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	10142	-0-	-2518	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	12413	-0-	-142	-0-	12413	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	11961	-0-	-579	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	12239	-0-	-719	-0-	12239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174922 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 15937 PERF.15772 - 19764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1080	-0-	-284	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROST UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175091 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1979	-0-	-904	-0-	1924	2	55	9	N	50					223
02	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4134	2	24	9	N	22					245
03	2883	X	2005	-0-	-878	-0-	1965	2	40	9	N	36	191	1			90
04	1920	N	1351	-0-	-569	-0-	1332	2	19	9	N	17					107
05	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4348	2	43	9	N	39					146
06	2790	X	2373	-0-	-417	-0-	2328	2	45	9	N	41					187
07	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4587	2	33	9	N	30					217
08	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5074	2	44	9	N	40	189	1			68
09	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4255	2	28	9	N	25					93
10	2883	X	2482	-0-	-401	-0-	2426	2	56	9	N	51					144
11	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3964	2	28	9	N	25					169
*12	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4634	2	43	9	N	39					208

TOTAL GAS PROD: 41,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

WRANGLER WELL #: 1 RRCID -> 175276 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14984 PERF. 14889 - 19076

01	4340	X	3578	-0-	-762	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
02	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3675	-0-	-789	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3777	-0-	-543	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3883	-0-	-922	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	3349	-0-	-1301	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	3479	-0-	-1326	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
08	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	2859	-0-	-921	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3408	-0-	-467	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4124	-0-	-826	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	2197	-0-	-2918	-0-	2197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINS TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175403 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 15487 PERF. 15465 - 20200

01	5332	X	4746	-0-	-586	-0-	372	1	4374	2	N	-0-					-0-
02	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	360	1	4436	2	N	-0-					-0-
03	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	399	1	5035	2	N	-0-					-0-
04	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	360	1	4775	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	5264	-0-	-37	-0-	372	1	4892	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	4918	-0-	-332	-0-	348	1	4570	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	4592	-0-	-833	-0-	372	1	4220	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	4095	-0-	-1330	-0-	360	1	3735	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4523	-0-	-607	-0-	348	1	4175	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	4617	-0-	-653	-0-	360	1	4257	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4288	-0-	-632	-0-	348	1	3940	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4451	-0-	-230	-0-	360	1	4091	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175710 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.15792 - 21610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	134	-0-	-672	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	224	N	32	-0-	-192	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	630	N	10	-0-	-620	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAAPE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175997 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11500 - 15110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1498	2	30	9	N	27	196	1			30
02	1484	N	1250	-0-	-234	-0-	1229	2	21	9	N	19					49
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1569	2	25	9	N	23					72
04	1470	N	958	-0-	-512	-0-	940	2	18	9	N	16					88
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2148	2	34	9	N	31					119
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1693	2	28	9	N	25					144
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1510	2	37	9	N	34					178
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					178
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1409	2	17	9	N	15					193
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1445	2	20	9	N	18	174	1			37
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1522	2	29	9	N	26					63
12	1488	N	1159	-0-	-329	-0-	1134	2	25	9	N	23					86

TOTAL GAS PROD: 17,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

CORNELIA WELL #: 1 RRCID -> 176228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8792 - 9000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEVIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176257 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 12029 PERF.11430 - 14197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	959	-0-	-560	-0-	955	2	4	9	N	4					114
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1751	2	30	9	N	27					141
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1334	2	22	9	N	20					161
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1346	2	21	9	N	19					180
05	1984	N	1351	-0-	-633	-0-	1332	2	19	9	N	17					197
06	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	1258	2	48	9	N	44	192	1			49
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					49
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					49
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1327	2	17	9	N	15					64
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1303	2	19	9	N	17					81
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1348	2	19	9	N	17					98
12	1395	N	1188	-0-	-207	-0-	1168	2	20	9	N	18					116

TOTAL GAS PROD: 16,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

HENSKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176262 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 15934 PERF.15559 - 22580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	147	-0-	-287	-0-	147	2	N	-0-			-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-
04	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	2	N	-0-			-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-			-0-
06	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	2	N	-0-			-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-			-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-			-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-			-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
11	600	N	396	-0-	-204	-0-	396	2	N	-0-			-0-
12	372	N	14	-0-	-358	-0-	14	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRAM WELL #: 1H RRCID -> 176482 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15484 PERF.14636 - 19700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1362	-0-	-1273	-0-	372	1	990	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	2168	-0-	-212	-0-	360	1	1808	2	N	-0-					-0-
03	2201	X	2121	-0-	-80	-0-	399	1	1722	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2342	-0-	-268	-0-	360	1	1982	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2220	-0-	-477	-0-	372	1	1848	2	N	-0-					-0-
06	2310	X	1302	-0-	-1008	-0-	348	1	954	2	N	-0-					-0-
07	2387	X	1201	-0-	-1186	-0-	372	1	829	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	502	-0-	-1916	-0-	360	1	142	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	517	-0-	-1823	-0-	348	1	169	2	N	-0-					-0-
10	2232	X	457	-0-	-1775	-0-	457	2			N	-0-					-0-
11	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
12	1209	X	1114	-0-	-95	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARMONA WELL #: 1H RRCID -> 176504 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 15341 PERF.15258 - 18848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21669	X	20089	-0-	-1580	-0-	20089	2			N	-0-					-0-
02	18732	X	17945	-0-	-787	-0-	17945	2			N	-0-					-0-
03	20708	X	19593	-0-	-1115	-0-	19593	2			N	-0-					-0-
04	21480	X	18470	-0-	-3010	-0-	18470	2			N	-0-					-0-
05	22196	X	18759	-0-	-3437	-0-	18759	2			N	-0-					-0-
06	19440	X	15304	-0-	-4136	-0-	15304	2			N	-0-					-0-
07	21145	X	21145	-0-	-0-	-0-	21145	2			N	-0-					-0-
08	19592	X	19381	-0-	-211	-0-	19381	2			N	-0-					-0-
09	18480	X	18261	-0-	-219	-0-	18261	2			N	-0-					-0-
10	18755	X	18714	-0-	-41	-0-	18714	2			N	-0-					-0-
11	20460	X	17487	-0-	-2973	-0-	17487	2			N	-0-					-0-
12	21142	X	18709	-0-	-2433	-0-	18709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCHENRY, R. K. "A" WELL #: 1H RRCID -> 176675 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8233 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	845	-0-	-325	-0-	845	2			N	-0-					-0-
*12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APOLLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177248 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15355 - 21440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	992	N	30	-0-	-962	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KOENIG WELL #: 1RE RRCID -> 178016 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11653 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	877	2	50	9	N	45	197	1			51
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	425	2	6	9	N	5					56
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	654	2	29	9	N	26					82
04	900	N	28	-0-	-872	-0-	24	2	4	9	N	4					86
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1337	2	32	9	N	29					115
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					115
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1032	2	41	9	N	37					152
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1037	2	18	9	N	16					168
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					168
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	273	2	14	9	N	13					181
*11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2168	2	21	9	N	19	171	1			29
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 8,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

PHILLIPSBURG WELL #: 1H RRCID -> 179142 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 15667 PERF.15425 - 19743

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM WELL #: 2H RRCID -> 179768 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 15265 PERF.14915 - 18089

01	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DOC UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 179780 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11236 - 14115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3616	2	151	9	N	137	196	1			149
02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	3898	2	166	9	N	151	195	1			105
03	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	4924	2	237	9	N	215	191	1			129
04	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6046	2	241	9	N	219	194	1			154
05	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	5926	2	205	9	N	186	194	1			146
06	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5760	2	197	9	N	179	192	1			133
07	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5161	2	156	9	N	142	186	1			89
08	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5143	2	164	9	N	149	183	1			55
09	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5295	2	189	9	N	172					227
10	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6266	2	198	9	N	180	193	1			214
11	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6361	2	222	9	N	202	190	1			226
*12	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	5970	2	168	9	N	153	195	1			184

TOTAL GAS PROD: 66,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,085

ISAAC WELL #: 1H RRCID -> 180143 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 15636 PERF.15080 - 19866

01	341	N	224	-0-	-117	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	252	N	195	-0-	-57	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	840	N	158	-0-	-682	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	450	N	248	-0-	-202	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, L. Z. WELL #: 1 RRCID -> 184085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17575 PERF.12335 - 17575

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	1			-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2013 - PLUGGED 07-26-2013

TOTAL GAS PROD: 218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SARA BETH WELL #: 1RE RRCID -> 185561 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11198 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3435	-0-	-471	-0-	3227	2	208	9	N	189	191	1			136
02	3584	X	2848	-0-	-736	-0-	2687	2	161	9	N	146	195	1			87
03	3968	X	3159	-0-	-809	-0-	2949	2	210	9	N	191	195	1			83
04	3840	X	2450	-0-	-1390	-0-	2314	2	136	9	N	124					207
05	3441	X	2532	-0-	-909	-0-	2404	2	128	9	N	116	190	1			133
06	3330	X	1526	-0-	-1804	-0-	1425	2	101	9	N	92	186	1			39
07	3162	X	999	-0-	-2163	-0-	934	2	65	9	N	59					98
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3028	2	235	9	N	214	184	1			128
09	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3293	2	227	9	N	206	192	1			142
10	2542	X	1286	-0-	-1256	-0-	1207	2	79	9	N	72	176	1			38
11	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					38
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	3					41

TOTAL GAS PROD: 25,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,412

SCHULTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185736 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1713	-0-	-984	-0-	1592	2	121	9	N	110					200
02	2436	X	2243	-0-	-193	-0-	2014	2	229	9	N	208	195	1			213
03	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2050	2	237	9	N	215	360	1			68
04	2190	X	1848	-0-	-342	-0-	1745	2	103	9	N	94					162
05	2480	X	2413	-0-	-67	-0-	2160	2	253	9	N	230	193	1			199
06	2400	X	2083	-0-	-317	-0-	1846	2	237	9	N	215	184	1			230
07	2480	X	1866	-0-	-614	-0-	1783	2	83	9	N	75	187	1			118
08	2294	X	2219	-0-	-75	-0-	1992	2	227	9	N	206	192	1			132
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1572	2	99	9	N	90					222
10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2093	2	252	9	N	229	370	1			81
11	2160	N	1786	-0-	-374	-0-	1653	2	133	9	N	121					202
*12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2083	2	245	9	N	223	187	1			238

TOTAL GAS PROD: 24,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,016

COLORADO BEND UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 186607 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 13757 PERF.10620 - 12293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	1335	2	122	9	N	111	196	1			189
02	1400	N	1295	-0-	-105	-0-	1194	2	101	9	N	92	196	1			85
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1176	2	83	9	N	75					160
04	1410	N	935	-0-	-475	-0-	860	2	75	9	N	68					228
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1635	2	84	9	N	76	193	1			111
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1411	2	117	9	N	106					217
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1374	2	97	9	N	88	191	1			114
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1195	2	86	9	N	78					192
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1102	2	94	9	N	85	194	1			83
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1228	2	106	9	N	96					179
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1233	2	106	9	N	96	193	1			82
*12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1228	2	114	9	N	104					186

TOTAL GAS PROD: 16,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,075

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRENHAM DOME UNIT WELL #: 1H RRCID -> 186634 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 15307 PERF.15018 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17181	X	17181	-0-	-0-	-0-	17181	2			N	-0-					-0-
02	15558	X	15558	-0-	-0-	-0-	15558	2			N	-0-					-0-
03	18476	X	17015	-0-	-1461	-0-	17015	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	16159	-0-	-1721	-0-	16159	2			N	-0-					-0-
05	17577	X	17025	-0-	-552	-0-	17025	2			N	-0-					-0-
06	16680	X	15777	-0-	-903	-0-	15777	2			N	-0-					-0-
07	17236	X	16769	-0-	-467	-0-	16769	2			N	-0-					-0-
08	17019	X	16221	-0-	-798	-0-	16221	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	14532	-0-	-1938	-0-	14532	2			N	-0-					-0-
10	17019	X	15698	-0-	-1321	-0-	15698	2			N	-0-					-0-
11	16230	X	14402	-0-	-1828	-0-	14402	2			N	-0-					-0-
12	16771	X	14411	-0-	-2360	-0-	14411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188487 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10556 - 17175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4227	-0-	-144	-0-	3957	2	270	9	N	245	378	1			118
02	3892	X	3857	-0-	-35	-0-	3624	2	233	9	N	212	195	1			135
03	4309	X	3824	-0-	-485	-0-	3600	2	224	9	N	204	189	1			150
04	4170	X	2715	-0-	-1455	-0-	2532	2	183	9	N	166	185	1			131
05	4278	X	4087	-0-	-191	-0-	3903	2	184	9	N	167	187	1			111
06	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4191	2	323	9	N	294	190	1			215
07	4278	X	4230	-0-	-48	-0-	4001	2	229	9	N	208	366	1			57
08	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3776	2	226	9	N	205	184	1			78
09	3960	X	3926	-0-	-34	-0-	3694	2	232	9	N	211	190	1			99
10	4650	X	4149	-0-	-501	-0-	3904	2	245	9	N	223	182	1			140
11	4500	X	3905	-0-	-595	-0-	3664	2	241	9	N	219	194	1			165
12	4216	X	3995	-0-	-221	-0-	3744	2	251	9	N	228	192	1			201

TOTAL GAS PROD: 47,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,582

WILDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189983 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15316 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4969	-0-	-22	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4095	-0-	-413	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4373	-0-	-618	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	3372	-0-	-1488	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	2516	-0-	-2506	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
06	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
07	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	2421	-0-	-1950	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2325	-0-	-1035	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	1113	-0-	-3909	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	3300	-0-	-1560	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	1298	-0-	-3321	-0-	1298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 190074 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13039 - 17122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	N	1					67
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					67
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					67
04	510	N	311	-0-	-199	-0-	310	2	1	9	N	1					68
05	589	N	19	-0-	-570	-0-	19	2			N	-0-					68
06	510	N	25	-0-	-485	-0-	25	2			N	-0-					68
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					68
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	748	2	1	9	N	1					69
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	545	2	1	9	N	1					70

TOTAL GAS PROD: 5,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190122 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.13605 - 19810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	112	N	36	-0-	-76	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*12	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUELLERSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 192839 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15256 - 19166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	1276	-0-	-2506	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	965	-0-	-2451	-0-	965	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	1083	-0-	-2699	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	1209	-0-	-1971	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
05	1829	X	1053	-0-	-776	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
06	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
07	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
08	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
09	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
10	1271	X	1269	-0-	-2	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	863	-0-	-3877	-0-	863	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	775	-0-	-4123	-0-	775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PENICK WELL #: 1RE RRCID -> 193972 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10018 - 13700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5581	2	141	9	N	128	196	1			158
02	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4626	2	124	9	N	113	195	1			76
03	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4499	2	100	9	N	91					167
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2924	2	58	9	N	53	180	1			40
05	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4852	2	62	9	N	56					96
06	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4616	2	68	9	N	62					158
07	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4494	2	65	9	N	59	180	1			37
08	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	5874	2	144	9	N	131					168
09	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4791	2	91	9	N	83	192	1			59
10	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4424	2	152	9	N	138					197
11	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2772	2	125	9	N	114	190	1			121
*12	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4442	2	68	9	N	62					183

TOTAL GAS PROD: 55,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,090

BRENHAM DOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194601 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15106 - 19845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	5194	-0-	-182	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	5782	-0-	-3673	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	4610	-0-	-4540	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	4594	-0-	-2257	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4043	-0-	-1567	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	4142	-0-	-1655	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	4373	-0-	-1424	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4186	-0-	-434	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4271	-0-	-317	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4215	-0-	-15	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
*12	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISS WELL #: 2H RRCID -> 195471 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14950 - 18350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24087	X	22620	-0-	-1467	-0-	22620	2			N	-0-					-0-
02	21392	X	20161	-0-	-1231	-0-	20161	2			N	-0-					-0-
03	23467	X	23005	-0-	-462	-0-	23005	2			N	-0-					-0-
04	22650	X	21638	-0-	-1012	-0-	21638	2			N	-0-					-0-
05	23157	X	22623	-0-	-534	-0-	22623	2			N	-0-					-0-
06	22260	X	21700	-0-	-560	-0-	21700	2			N	-0-					-0-
07	23002	X	21869	-0-	-1133	-0-	21869	2			N	-0-					-0-
08	23002	X	21405	-0-	-1597	-0-	21405	2			N	-0-					-0-
09	21900	X	18905	-0-	-2995	-0-	18905	2			N	-0-					-0-
10	23421	X	23421	-0-	-0-	-0-	23421	2			N	-0-					-0-
11	21690	X	19339	-0-	-2351	-0-	19339	2			N	-0-					-0-
12	21855	X	21080	-0-	-775	-0-	21080	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HEIDEMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 196717 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14439 PERF.13292 - 19215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5690	-0-	-448	-0-	372	1	5318	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	2818	-0-	-3566	-0-	360	1	2458	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	3984	-0-	-3735	-0-	399	1	3585	2	N	-0-					-0-
04	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	360	1	7484	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	3862	-0-	-2524	-0-	372	1	3490	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	5352	-0-	-168	-0-	348	1	5004	2	N	-0-					-0-
07	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	372	1	4304	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	5015	-0-	-3076	-0-	360	1	4655	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	4843	-0-	-2987	-0-	348	1	4495	2	N	-0-					-0-
10	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	360	1	5985	2	N	-0-					-0-
11	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	348	1	5141	2	N	-0-					-0-
*12	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	360	1	5215	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIETZ, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 196824 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9983 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6404	-0-	-540	-0-	6046	2	358	9	N	325	391	1			125
02	6272	X	5757	-0-	-515	-0-	5431	2	326	9	N	296	195	1			226
03	6727	X	6070	-0-	-657	-0-	5692	2	378	9	N	344	381	1			189
04	6420	X	6327	-0-	-93	-0-	5975	2	352	9	N	320	389	1			120
05	6572	X	6269	-0-	-303	-0-	5938	2	331	9	N	301	194	1			227
06	6210	X	5886	-0-	-324	-0-	5500	2	386	9	N	351	383	1			195
07	6386	X	6035	-0-	-351	-0-	5784	2	251	9	N	228	383	1			40
08	6541	X	5992	-0-	-549	-0-	5699	2	293	9	N	266	191	1			115
09	6300	X	5907	-0-	-393	-0-	5609	2	298	9	N	271	190	1			196
10	6262	X	5957	-0-	-305	-0-	5652	2	305	9	N	277	376	1			97
11	5880	X	5444	-0-	-436	-0-	5145	2	299	9	N	272	184	1			185
12	6107	X	5673	-0-	-434	-0-	5344	2	329	9	N	299	394	1			90

TOTAL GAS PROD: 71,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,550

JARMON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197493 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 19860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	7231	-0-	-3774	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
02	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
03	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
04	20861	X	20861	-0-	-0-	-0-	20861	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	10687	-0-	-473	-0-	10687	2			N	-0-					-0-
06	16684	X	16684	-0-	-0-	-0-	16684	2			N	-0-					-0-
07	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	9527	2			N	-0-					-0-
08	21545	X	8722	-0-	-12823	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
09	20850	X	9255	-0-	-11595	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
10	17236	X	14422	-0-	-2814	-0-	14422	2			N	-0-					-0-
11	16680	X	12257	-0-	-4423	-0-	12257	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	7452	-0-	-2127	-0-	7452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZUEHLKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197747 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11793 - 16247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	1612	2	31	9	N	28					144
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1418	2	22	9	N	20					164
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1534	2	30	9	N	27					191
04	1590	N	1507	-0-	-83	-0-	1483	2	24	9	N	22	177	1			36
05	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	1505	2	23	9	N	21					57
06	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	1439	2	24	9	N	22					79
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1545	2	21	9	N	19					98
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1522	2	20	9	N	18					116
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1544	2	19	9	N	17					133
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1583	2	24	9	N	22					155
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1524	2	20	9	N	18					173
12	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	1574	2	24	9	N	22					195

TOTAL GAS PROD: 18,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

TIEMANN WELL #: 2H RRCID -> 198105 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15300 - 19419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16157	X	16157	-0-	-0-	-0-	16157	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	13514	-0-	-262	-0-	13514	2			N	-0-					-0-
03	14146	X	14146	-0-	-0-	-0-	14146	2			N	-0-					-0-
04	22464	X	22464	-0-	-0-	-0-	360	1	22104	2	N	-0-					-0-
05	55701	X	55701	-0-	-0-	-0-	372	1	55329	2	N	-0-					-0-
06	41331	X	41331	-0-	-0-	-0-	348	1	40983	2	N	-0-					-0-
07	34235	X	34235	-0-	-0-	-0-	372	1	33863	2	N	-0-					-0-
08	25393	X	25393	-0-	-0-	-0-	360	1	25033	2	N	-0-					-0-
09	43080	X	22836	-0-	-20244	-0-	348	1	22488	2	N	-0-					-0-
10	44516	X	21899	-0-	-22617	-0-	360	1	21539	2	N	-0-					-0-
11	41340	X	26551	-0-	-14789	-0-	348	1	26203	2	N	-0-					-0-
12	34224	X	28076	-0-	-6148	-0-	360	1	27716	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 322,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMONA WELL #: 2H RRCID -> 198124 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 18547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22909	X	22214	-0-	-695	-0-	22214	2			N	-0-					-0-
02	20692	X	17909	-0-	-2783	-0-	17909	2			N	-0-					-0-
03	22692	X	18059	-0-	-4633	-0-	18059	2			N	-0-					-0-
04	21510	X	18214	-0-	-3296	-0-	18214	2			N	-0-					-0-
05	22227	X	19758	-0-	-2469	-0-	19758	2			N	-0-					-0-
06	21510	X	17805	-0-	-3705	-0-	17805	2			N	-0-					-0-
07	21471	X	21471	-0-	-0-	-0-	21471	2			N	-0-					-0-
08	22426	X	22426	-0-	-0-	-0-	22426	2			N	-0-					-0-
09	19110	X	18047	-0-	-1063	-0-	18047	2			N	-0-					-0-
10	21174	X	21174	-0-	-0-	-0-	21174	2			N	-0-					-0-
11	21690	X	20327	-0-	-1363	-0-	20327	2			N	-0-					-0-
12	22413	X	21867	-0-	-546	-0-	21867	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEINEN OL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 199305 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12198 - 16720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3978	-0-	-269	-0-	3953	2	25	9	N	23					116
02	3836	X	3571	-0-	-265	-0-	3550	2	21	9	N	19					135
03	4123	X	4046	-0-	-77	-0-	4020	2	26	9	N	24					159
04	4050	X	3864	-0-	-186	-0-	3844	2	20	9	N	18					177
05	4185	X	4105	-0-	-80	-0-	4084	2	21	9	N	19					196
06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3923	2	51	9	N	46	188	1			54
07	4061	X	3831	-0-	-230	-0-	3816	2	15	9	N	14					68
08	4061	X	3869	-0-	-192	-0-	3850	2	19	9	N	17					85
09	3960	X	3769	-0-	-191	-0-	3752	2	17	9	N	15					100
10	4092	X	3913	-0-	-179	-0-	3895	2	18	9	N	16					116
11	3960	X	3705	-0-	-255	-0-	3685	2	20	9	N	18					134
12	3906	X	3756	-0-	-150	-0-	3745	2	11	9	N	10					144

TOTAL GAS PROD: 46,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

ALBERS ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199340 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12460 - 16444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1422	2	80	9	N	73	196	1			82
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1339	2	69	9	N	63					145
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1506	2	75	9	N	68					213
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1451	2	75	9	N	68	187	1			94
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1532	2	68	9	N	62					156
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1511	2	70	9	N	64	185	1			35
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1728	2	65	9	N	59					94
08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2463	2	91	9	N	83					177
09	3000	N	3252	-0-	252	252	3107	2	145	9	N	132	183	1			126
10	3100	N	4772	-0-	1672	1924	4581	2	191	9	N	174	181	1			119
11	3000	N	5252	-0-	2252	4176	5040	2	212	9	N	193	189	1			123
*12	9678	X	5502	-0-	-4176	-0-	5263	2	239	9	N	217	194	1			146

TOTAL GAS PROD: 32,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,256

BOWERS, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 200509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7983 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1013	2	44	9	N	40	181	1			65
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	947	2	39	9	N	35					100
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	949	2	59	9	N	54					154
04	1020	N	707	-0-	-313	-0-	670	2	37	9	N	34					188
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1084	2	56	9	N	51	185	1			54
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1028	2	57	9	N	52					106
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1108	2	36	9	N	33					139
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1509	2	19	9	N	17					156
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1047	2	17	9	N	15					171
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1080	2	22	9	N	20	126	1			65
11	1320	N	1058	-0-	-262	-0-	1025	2	33	9	N	30					95
12	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1035	2	25	9	N	23					118

TOTAL GAS PROD: 12,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JARMON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200644 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14983 - 20415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1342	-0-	-611	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1159	-0-	-353	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1138	-0-	-152	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	891	-0-	-380	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	927	-0-	-213	-0-	927	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	934	-0-	-120	-0-	934	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOATWRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 201030 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 16596 PERF.11680 - 14698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLANE, J. W. WELL #: 2RE RRCID -> 201420 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 14476 PERF.10850 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201427 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11745 - 16925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1452	2	42	9	N	38					174
02	1484	N	1315	-0-	-169	-0-	1284	2	31	9	N	28					202
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1409	2	34	9	N	31					233
04	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	1380	2	30	9	N	27	178	1			82
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1509	2	37	9	N	34					116
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1445	2	34	9	N	31					147
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1525	2	28	9	N	25					172
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1441	2	26	9	N	24					196
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1355	2	26	9	N	24					220
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1347	2	29	9	N	26	181	1			65
11	1410	N	1255	-0-	-155	-0-	1225	2	30	9	N	27					92
12	1426	N	1206	-0-	-220	-0-	1175	2	31	9	N	28					120

TOTAL GAS PROD: 16,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

COBB UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201524 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 14991 PERF.14736 - 18400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	8072	-0-	-980	-0-	372	1	7700	2	N	-0-					-0-
02	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	360	1	7897	2	N	-0-					-0-
03	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	399	1	8315	2	N	-0-					-0-
04	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	360	1	7885	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	8436	-0-	-709	-0-	372	1	8064	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	8148	-0-	-702	-0-	348	1	7800	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	8385	-0-	-760	-0-	372	1	8013	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	8486	-0-	-225	-0-	360	1	8126	2	N	-0-					-0-
09	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	348	1	7921	2	N	-0-					-0-
10	8432	X	8243	-0-	-189	-0-	360	1	7883	2	N	-0-					-0-
11	8220	X	7898	-0-	-322	-0-	348	1	7550	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	8148	-0-	-408	-0-	360	1	7788	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAESER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203319 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 15492 PERF.15365 - 20150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
02	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
03	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5998	-0-	-602	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5803	-0-	-1017	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5778	-0-	-432	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5581	-0-	-619	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	3143	-0-	-3057	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	2559	-0-	-3441	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	2821	-0-	-3162	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
11	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
*12	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DIERKING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203886 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	935	-0-	-1049	-0-	935	2			N	-0-					-0-
02	1792	X	891	-0-	-901	-0-	891	2			N	-0-					-0-
03	930	X	475	-0-	-455	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
05	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
07	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	1176	-0-	-1552	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	1322	-0-	-2338	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3302	-0-	-480	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2093	-0-	-1147	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	1740	-0-	-616	-0-	1740	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 203890 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF.15431 - 19170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1635	-0-	-73	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	764	-0-	-1126	-0-	764	2			N	-0-					-0-
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1274	-0-	-796	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
*12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203906 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 15351 PERF.15280 - 18390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	5523	-0-	-3219	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
02	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
03	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
04	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8409	-0-	-767	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	7546	-0-	-1874	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	6851	-0-	-2883	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	6164	-0-	-3570	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7062	-0-	-1398	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	6406	-0-	-1995	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	5280	-0-	-2280	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6099	-0-	-1186	-0-	6099	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIO LOBO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 203907 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11852 - 15395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	29	-0-	-95	-0-	28	2	1	9	N	1					178
02	112	N	47	-0-	-65	-0-	46	2	1	9	N	1					179
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	N	2					181
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					181
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	63	2	6	9	N	5					186
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	66	2	12	9	N	11					197
*07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	64	2	33	9	N	30	192	1			35
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					35
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					35
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					35
*11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					35
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 638 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

KRAUSE, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 203908 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11917 - 18030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	647	-0-	-4	-0-	636	2	11	9	N	10					55
02	588	N	547	-0-	-41	-0-	537	2	10	9	N	9					64
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	600	2	13	9	N	12					76
04	630	N	594	-0-	-36	-0-	583	2	11	9	N	10					86
05	620	N	540	-0-	-80	-0-	529	2	11	9	N	10					96
06	600	N	538	-0-	-62	-0-	529	2	9	9	N	8					104
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	550	2	22	9	N	20					124
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					124
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					124
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	443	2	6	9	N	5					129
11	510	N	434	-0-	-76	-0-	426	2	8	9	N	7					136
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	473	2	10	9	N	9					145

TOTAL GAS PROD: 6,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

ROTELLO UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 204567 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13373 PERF.12895 - 15488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	331	1	1987	2	N	9					149
							10	9									
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	320	1	1610	2	N	7					156
							8	9									
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	354	1	1779	2	N	8					164
							9	9									
04	2250	N	2103	-0-	-147	-0-	320	1	1774	2	N	8					172
							9	9									
05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	331	1	1941	2	N	9					181
							10	9									
06	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	310	1	2342	2	N	-0-					181
07	3100	N	3305	-0-	205	205	331	1	2972	2	N	2					183
							2	9									
08	2578	N	2373	-0-	-205	-0-	320	1	2052	2	N	1					184
							1	9									
09	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	310	1	2070	2	N	1					185
							1	9									
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	320	1	1813	2	N	1					186
							1	9									
11	2640	X	1879	-0-	-761	-0-	310	1	1569	2	N	-0-					186
12	2728	X	2126	-0-	-602	-0-	320	1	1802	2	N	4					190
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 27,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EMMA BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204721 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14376 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	7873	-0-	-962	-0-	372	1	7501	2	N	-0-					-0-
02	7784	X	7224	-0-	-560	-0-	360	1	6864	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	7839	-0-	-779	-0-	399	1	7440	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	7480	-0-	-680	-0-	360	1	7120	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	7806	-0-	-533	-0-	372	1	7434	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	7295	-0-	-445	-0-	348	1	6947	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	7770	-0-	-228	-0-	372	1	7398	2	N	-0-					-0-
08	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	360	1	7553	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	7230	-0-	-330	-0-	348	1	6882	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	7549	-0-	-263	-0-	360	1	7189	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	7351	-0-	-299	-0-	348	1	7003	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	7448	-0-	-457	-0-	360	1	7088	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUERMER-PLUECKHAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205215 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	2665	-0-	-1582	-0-	227	1	2342	2	N	87	197	1			102
							96	9									
02	3836	X	3307	-0-	-529	-0-	220	1	2970	2	N	106					208
							117	9									
03	4216	X	3358	-0-	-858	-0-	244	1	3001	2	N	103	190	1			121
							113	9									
04	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	220	1	4077	2	N	121	185	1			57
							133	9									
05	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	227	1	4612	2	N	119					176
							131	9									
06	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	213	1	3428	2	N	74	183	1			67
							81	9									
07	3658	X	3467	-0-	-191	-0-	227	1	3150	2	N	82					149
							90	9									
08	4588	X	3764	-0-	-824	-0-	220	1	3472	2	N	65	189	1			25
							72	9									
09	4800	X	2942	-0-	-1858	-0-	213	1	2678	2	N	46					71
							51	9									
10	4960	X	3064	-0-	-1896	-0-	220	1	2748	2	N	87					158
							96	9									
11	3720	X	3173	-0-	-547	-0-	213	1	2851	2	N	99	186	1			71
							109	9									
12	3751	X	2529	-0-	-1222	-0-	220	1	2222	2	N	79					150
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 41,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,068

RAINS TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206255 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 15451 PERF.15365 - 18440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5402	-0-	-85	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4642	-0-	-314	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4409	-0-	-1078	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4388	-0-	-922	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	3335	-0-	-2059	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4063	-0-	-1157	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	3201	-0-	-1945	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3285	-0-	-1241	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3532	-0-	-848	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
10	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
11	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
*12	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3789	-0-	-954	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3935	-0-	-349	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4217	-0-	-340	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4174	-0-	-26	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3892	-0-	-479	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3639	-0-	-591	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3929	-0-	-442	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4084	-0-	-225	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	2681	-0-	-1489	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
10	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3753	-0-	-207	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3784	-0-	-308	-0-	3784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206281 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	9665	-0-	-1526	-0-	372	1	9293	2	N	-0-					137
02	10108	X	7612	-0-	-2496	-0-	360	1	7252	2	N	-0-					137
03	10478	X	2101	-0-	-8377	-0-	399	1	1702	2	N	-0-					137
04	9570	X	465	-0-	-9105	-0-	360	1	105	2	N	-0-					137
05	18784	X	18784	-0-	-0-	-0-	372	1	18412	2	N	-0-					137
06	14232	X	14232	-0-	-0-	-0-	348	1	13884	2	N	-0-					137
07	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	372	1	11369	2	N	-0-					137
08	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	360	1	10367	2	N	1					138
							1	9									
09	16080	X	10308	-0-	-5772	-0-	348	1	9959	2	N	1					139
							1	9									
10	16616	X	9657	-0-	-6959	-0-	360	1	9297	2	N	-0-					139
11	14220	X	10713	-0-	-3507	-0-	348	1	10364	2	N	1					140
							1	9									
12	11749	X	9808	-0-	-1941	-0-	360	1	9447	2	N	1					141
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 115,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ELLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206560 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15473 - 19400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	438	-0-	-3762	-0-	438	2			N	-0-					-0-
03	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	3849	-0-	-3771	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	3758	-0-	-4116	-0-	372	1	3386	2	N	-0-					-0-
06	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	348	1	6601	2	N	-0-					-0-
07	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	372	1	5052	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	2691	-0-	-2579	-0-	360	1	2331	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	1664	-0-	-2176	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	1428	-0-	-5764	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	1181	-0-	-5779	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	900	-0-	-4525	-0-	900	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARRENTON-ARROW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208648 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11918 - 17606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	365	2	7	9	N	6			133
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	295	2	8	9	N	7			140
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	274	2	10	9	N	9			149
04	360	N	252	-0-	-108	-0-	240	2	12	9	N	11			160
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	308	2	8	9	N	7			167
*06	270	N	142	-0-	-128	-0-	141	2	1	9	N	1			168
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			168
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			168
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			168
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			168
*11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			168
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-			168

TOTAL GAS PROD: 2,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

COBB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208649 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 14554 PERF.14630 - 17374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	8514	-0-	-972	-0-	372	1	8142	2	N	-0-			-0-
02	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	360	1	8343	2	N	-0-			-0-
03	9145	X	8951	-0-	-194	-0-	399	1	8552	2	N	-0-			-0-
04	8940	X	8550	-0-	-390	-0-	360	1	8190	2	N	-0-			-0-
05	9641	X	8752	-0-	-889	-0-	372	1	8380	2	N	-0-			-0-
06	9330	X	8335	-0-	-995	-0-	348	1	7987	2	N	-0-			-0-
07	9641	X	8509	-0-	-1132	-0-	372	1	8137	2	N	-0-			-0-
08	8959	X	8581	-0-	-378	-0-	360	1	8221	2	N	-0-			-0-
09	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	348	1	7987	2	N	-0-			-0-
10	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	360	1	8173	2	N	-0-			-0-
11	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	348	1	7760	2	N	-0-			-0-
*12	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	360	1	8020	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, H. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4892	-0-	-688	-0-	207	1	4674	2	N	10			71
							11	9							
02	16542	X	16542	-0-	-0-	-0-	200	1	16319	2	N	21			92
							23	9							
03	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	221	1	12259	2	N	2			94
							2	9							
04	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	200	1	9025	2	N	3			97
							3	9							
05	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	207	1	9048	2	N	3			100
							3	9							
06	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	194	1	7556	2	N	7			107
							8	9							
07	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	207	1	8628	2	N	5			112
							6	9							
08	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	200	1	8678	2	N	8			120
							9	9							
09	9240	X	8101	-0-	-1139	-0-	194	1	7903	2	N	4			124
							4	9							
10	9269	X	7611	-0-	-1658	-0-	200	1	7409	2	N	2			126
							2	9							
11	8610	X	6308	-0-	-2302	-0-	194	1	6110	2	N	4			130
							4	9							
12	8897	X	8317	-0-	-580	-0-	200	1	8106	2	N	10			140
							11	9							

TOTAL GAS PROD: 108,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGER WELL #: 2 RRCID -> 209615 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
02	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
03	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
04	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6465	-0-	-1378	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	5440	-0-	-2150	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	4925	-0-	-2918	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	5289	-0-	-1841	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	5254	-0-	-1286	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	4484	-0-	-1995	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5414	-0-	-16	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4815	-0-	-610	-0-	4815	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1747	-0-	-640	-0-	372	1	1375	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1395	-0-	-397	-0-	360	1	1035	2	N	-0-					-0-
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	399	1	1102	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1434	-0-	-246	-0-	360	1	1074	2	N	-0-					-0-
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	372	1	1552	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	5625	-0-	2625	2625	348	1	5277	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4867	-0-	1767	4392	372	1	4495	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	1609	-0-	-1491	2901	360	1	1249	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2408	-0-	-592	2309	348	1	2060	2	N	-0-					-0-
10	3456	X	1147	-0-	-2309	-0-	360	1	787	2	N	-0-					-0-
11	2400	X	877	-0-	-1523	-0-	348	1	529	2	N	-0-					-0-
12	2480	X	878	-0-	-1602	-0-	360	1	518	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	7210	-0-	-2121	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7296	-0-	-1132	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	7833	-0-	-1498	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	5431	-0-	-2129	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	4433	-0-	-3658	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7064	-0-	-766	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
07	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	7184	-0-	-659	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
09	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
10	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7546	-0-	-704	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7591	-0-	-934	-0-	7591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1636	-0-	-193	-0-	1584	2	52	9	N	47	197	1			60
02	1540	N	1481	-0-	-59	-0-	1441	2	40	9	N	36					96
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1572	2	53	9	N	48					144
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1552	2	48	9	N	44					188
05	1643	N	1423	-0-	-220	-0-	1386	2	37	9	N	34	186	1			36
06	1560	N	731	-0-	-829	-0-	681	2	50	9	N	45					81
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1088	2	31	9	N	28					109
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1503	2	30	9	N	27					136
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1391	2	37	9	N	34					170
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1389	2	40	9	N	36					206
11	1470	N	1368	-0-	-102	-0-	1326	2	42	9	N	38	184	1			60
12	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	1391	2	45	9	N	41					101

TOTAL GAS PROD: 16,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

SEE-YEGUA UNIT A WELL #: 1RE RRCID -> 212929 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14995 PERF.10631 - 14850

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221

01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	994	-0-	-656	-0-	994	2			N	-0-					-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1184	-0-	-180	-0-	1184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LUCKY WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2319	2	73	9	N	66					119
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2802	2	157	9	N	143	195	1			67
03	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3078	2	171	9	N	155	186	1			36
04	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1426	2	61	9	N	55					91
05	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3581	2	164	9	N	149	189	1			51
06	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2590	2	61	9	N	55					106
07	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2289	2	46	9	N	42					148
08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3268	2	123	9	N	112	177	1			83
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3096	2	141	9	N	128					211
10	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2377	2	85	9	N	77	179	1			109
11	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2541	2	98	9	N	89					198
*12	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2242	2	97	9	N	88	190	1			96

TOTAL GAS PROD: 32,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,159

CARMONA WELL #: 3 H RRCID -> 214755 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	8166	-0-	-2064	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
02	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11790	2			N	-0-					-0-
03	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	12788	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	9789	-0-	-1461	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	11450	-0-	-1601	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	8320	-0-	-4310	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	8087	-0-	-4964	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	8024	-0-	-4779	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	8076	-0-	-2994	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	8524	-0-	-2915	-0-	8524	2			N	-0-					-0-
11	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
*12	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY WELL #: 2 H RRCID -> 215712 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12186 - 17818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1757	-0-	-72	-0-	1736	2	21	9	N	19					88
02	2660	X	1433	-0-	-1227	-0-	1425	2	8	9	N	7					95
03	2945	X	1727	-0-	-1218	-0-	1723	2	4	9	N	4					99
04	2850	X	1736	-0-	-1114	-0-	1723	2	13	9	N	12					111
*05	2201	X	1828	-0-	-373	-0-	1820	2	8	9	N	7					118
*06	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2349	2	22	9	N	20					138
*07	1736	X	1493	-0-	-243	-0-	1489	2	4	9	N	4					142
*08	1798	X	1650	-0-	-148	-0-	1640	2	10	9	N	9					151
*09	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1814	2	3	9	N	3					154
*10	2480	X	2227	-0-	-253	-0-	2224	2	3	9	N	3					157
*11	2400	X	2157	-0-	-243	-0-	2151	2	6	9	N	5					162
*12	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1991	2	2	9	N	2					164

TOTAL GAS PROD: 22,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WEISS WELL #: 3H RRCID -> 216268 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 15163 PERF.12096 - 17501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18073	X	17401	-0-	-672	-0-	17401	2			N	-0-			-0-
02	16324	X	15023	-0-	-1301	-0-	15023	2			N	-0-			-0-
03	17794	X	16661	-0-	-1133	-0-	16661	2			N	-0-			-0-
04	17070	X	15783	-0-	-1287	-0-	15783	2			N	-0-			-0-
05	17391	X	16693	-0-	-698	-0-	16693	2			N	-0-			-0-
06	16830	X	15866	-0-	-964	-0-	15866	2			N	-0-			-0-
07	16647	X	16326	-0-	-321	-0-	16326	2			N	-0-			-0-
08	16647	X	16431	-0-	-216	-0-	16431	2			N	-0-			-0-
09	16140	X	15734	-0-	-406	-0-	15734	2			N	-0-			-0-
10	16678	X	16259	-0-	-419	-0-	16259	2			N	-0-			-0-
11	15900	X	15217	-0-	-683	-0-	15217	2			N	-0-			-0-
12	16430	X	16091	-0-	-339	-0-	16091	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 193,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIDEMANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217793 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13792 - 17842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1690	-0-	-387	-0-	372	1	1318	2	N	-0-			-0-
02	1876	N	1698	-0-	-178	-0-	360	1	1338	2	N	-0-			-0-
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	399	1	1310	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	1587	-0-	-63	-0-	360	1	1227	2	N	-0-			-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	372	1	1636	2	N	-0-			-0-
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	348	1	1571	2	N	-0-			-0-
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	372	1	1499	2	N	-0-			-0-
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	360	1	1437	2	N	-0-			-0-
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	348	1	1372	2	N	-0-			-0-
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	360	1	1553	2	N	-0-			-0-
11	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	348	1	1387	2	N	-0-			-0-
*12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	360	1	1617	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIENTEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217837 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 14541 PERF.14518 - 16209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	372	1	3343	2	N	-0-			-0-
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	360	1	2986	2	N	-0-			-0-
03	2325	X	1311	-0-	-1014	-0-	399	1	912	2	N	-0-			-0-
04	2250	X	388	-0-	-1862	-0-	360	1	28	2	N	-0-			-0-
05	2325	X	1094	-0-	-1231	-0-	372	1	722	2	N	-0-			-0-
06	2250	X	806	-0-	-1444	-0-	360	1	446	2	N	-0-			-0-
07	2325	X	1190	-0-	-1135	-0-	372	1	818	2	N	-0-			-0-
08	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	360	1	2044	2	N	-0-			-0-
09	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	348	1	836	2	N	-0-			-0-
10	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	360	1	1160	2	N	-0-			-0-
11	2250	N	1262	-0-	-988	-0-	348	1	914	2	N	-0-			-0-
*12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	360	1	1062	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRONCO WELL #: 4 RRCID -> 218442 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14353 PERF.13900 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3335	-0-	-44	-0-	377	1	2958	2	N	-0-			-0-
02	3052	X	2839	-0-	-213	-0-	365	1	2474	2	N	-0-			-0-
03	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	404	1	3328	2	N	-0-			-0-
04	3480	X	3021	-0-	-459	-0-	365	1	2656	2	N	-0-			-0-
05	3596	X	3065	-0-	-531	-0-	377	1	2688	2	N	-0-			-0-
06	3600	X	3074	-0-	-526	-0-	353	1	2721	2	N	-0-			-0-
07	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	377	1	3562	2	N	-0-			-0-
08	3720	X	3363	-0-	-357	-0-	365	1	2998	2	N	-0-			-0-
09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	353	1	3142	2	N	-0-			-0-
10	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	365	1	3180	2	N	-0-			-0-
11	3810	X	3434	-0-	-376	-0-	353	1	3081	2	N	-0-			-0-
12	3937	X	3026	-0-	-911	-0-	365	1	2661	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANICEK OL WELL #: 1WD RRCID -> 219894 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4869 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER WELL #: 3 RRCID -> 221435 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 14605 PERF.14290 - 16799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	2661	-0-	-2423	-0-	2661	2			N	-0-			-0-
02	4592	X	2358	-0-	-2234	-0-	2358	2			N	-0-			-0-
03	3658	X	3141	-0-	-517	-0-	3141	2			N	-0-			-0-
04	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-			-0-
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-			-0-
06	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-			-0-
07	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-			-0-
08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-			-0-
09	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-			-0-
10	4526	X	3609	-0-	-917	-0-	3609	2			N	-0-			-0-
11	4380	X	3572	-0-	-808	-0-	3572	2			N	-0-			-0-
12	4030	X	3381	-0-	-649	-0-	3381	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DODIE WELL #: 1RE RRCID -> 222130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8613 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	360	1	1143	2	N	22	192	1			38
							24	9									
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	348	1	1395	2	N	16					54
							18	9									
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	385	1	1787	2	N	17					71
							19	9									
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	348	1	1930	2	N	19					90
							21	9									
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	360	1	1282	2	N	6					96
							7	9									
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	337	1	954	2	N	1					97
							1	9									
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	360	1	617	2	N	-0-					97
08	3100	N	3856	-0-	756	756	348	1	3472	2	N	33					130
							36	9									
09	3000	N	2384	-0-	-616	140	337	1	2033	2	N	13					143
							14	9									
10	2431	N	2291	-0-	-140	-0-	348	1	1925	2	N	16					159
							18	9									
11	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	337	1	1578	2	N	8					167
							9	9									
*12	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	348	1	1927	2	N	29					196
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 24,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

KATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11868 PERF.10345 - 11868

01	279	N	164	-0-	-115	-0-	163	2	1	9	N	1					206
02	252	N	86	-0-	-166	-0-	86	2			N	-0-					206
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	104	2	3	9	N	3	178	1			31
04	150	N	52	-0-	-98	-0-	52	2			N	-0-					31
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					31
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					31
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					31
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					31
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					31
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					31
*11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					31
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 2,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

INDEPENDENCE WELL #: 1H RRCID -> 224423 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13051 - 17698

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHORTY WELL #: 1 RRCID -> 226538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12614 PERF. 8202 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4120	2	101	9	N	92					142
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3835	2	85	9	N	77					219
03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4459	2	97	9	N	88	197	1			110
04	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4873	2	99	9	N	90					200
05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	4969	2	92	9	N	84	194	1			90
06	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4477	2	87	9	N	79					169
07	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4532	2	97	9	N	88	185	1			72
08	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4531	2	144	9	N	131					203
09	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5106	2	215	9	N	195	190	1			208
10	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5511	2	270	9	N	245	378	1			75
11	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	4961	2	224	9	N	204	189	1			90
*12	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	4800	2	248	9	N	225	191	1			124

TOTAL GAS PROD: 57,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,598

HECKMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 228080 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13695 - 18337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33595	X	33595	-0-	-0-	-0-	33595	2			N	-0-					-0-
02	30466	X	30466	-0-	-0-	-0-	30466	2			N	-0-					-0-
03	32868	X	32868	-0-	-0-	-0-	32868	2			N	-0-					-0-
04	32520	X	28904	-0-	-3616	-0-	28904	2			N	-0-					-0-
05	33728	X	28991	-0-	-4737	-0-	28991	2			N	-0-					-0-
06	32640	X	27892	-0-	-4748	-0-	27892	2			N	-0-					-0-
07	33728	X	25499	-0-	-8229	-0-	25499	2			N	-0-					-0-
08	32860	X	27348	-0-	-5512	-0-	27348	2			N	-0-					-0-
09	27840	X	25556	-0-	-2284	-0-	25556	2			N	-0-					-0-
10	28768	X	26510	-0-	-2258	-0-	26510	2			N	-0-					-0-
11	27840	X	26635	-0-	-1205	-0-	26635	2			N	-0-					-0-
12	27342	X	26124	-0-	-1218	-0-	26124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 340,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOPLAR, ROBERT B. WELL #: 1RE RRCID -> 229703 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9418 - 13351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1796	2	145	9	N	132	191	1			53
02	1736	X	1572	-0-	-164	-0-	1434	2	138	9	N	125					178
03	1922	X	1816	-0-	-106	-0-	1658	2	158	9	N	144	175	1			147
04	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	1963	2	84	9	N	76	183	1			40
05	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2330	2	229	9	N	208	193	1			55
06	1890	X	1657	-0-	-233	-0-	1536	2	121	9	N	110					165
07	1829	X	1769	-0-	-60	-0-	1620	2	149	9	N	135	190	1			110
08	2108	X	1644	-0-	-464	-0-	1491	2	153	9	N	139	188	1			61
09	2490	X	1514	-0-	-976	-0-	1408	2	106	9	N	96					157
10	2573	X	1780	-0-	-793	-0-	1624	2	156	9	N	142	191	1			108
11	1710	X	1623	-0-	-87	-0-	1466	2	157	9	N	143	190	1			61
12	1767	X	1285	-0-	-482	-0-	1114	2	171	9	N	155					216

TOTAL GAS PROD: 21,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,605

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STANTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231913 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12841 - 15946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 234447 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 17511 PERF.12558 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2638	-0-	-369	-0-	372	1	2266	2	N	-0-			-0-
02	2352	X	2227	-0-	-125	-0-	360	1	1867	2	N	-0-			-0-
03	2542	X	2229	-0-	-313	-0-	399	1	1830	2	N	-0-			-0-
04	2580	X	2406	-0-	-174	-0-	360	1	2046	2	N	-0-			-0-
05	2666	X	2480	-0-	-186	-0-	372	1	2108	2	N	-0-			-0-
06	2550	X	2248	-0-	-302	-0-	348	1	1900	2	N	-0-			-0-
07	2480	X	1261	-0-	-1219	-0-	1261	2			N	-0-			-0-
08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	360	1	3040	2	N	-0-			-0-
09	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	360	1	2425	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3275	-0-	175	175	384	1	2891	2	N	-0-			-0-
11	2510	X	2335	-0-	-175	-0-	360	1	1975	2	N	-0-			-0-
*12	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	372	1	2496	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4320	-0-	-144	-0-	4320	2			N	-0-			-0-
02	4172	X	4017	-0-	-155	-0-	4017	2			N	-0-			-0-
03	4619	X	4182	-0-	-437	-0-	4182	2			N	-0-			-0-
04	4470	X	3908	-0-	-562	-0-	3908	2			N	-0-			-0-
05	4433	X	3781	-0-	-652	-0-	3781	2			N	-0-			-0-
06	4290	X	3818	-0-	-472	-0-	3818	2			N	-0-			-0-
07	4433	X	3787	-0-	-646	-0-	3787	2			N	-0-			-0-
08	4185	X	3470	-0-	-715	-0-	3470	2			N	-0-			-0-
09	3900	X	3260	-0-	-640	-0-	3260	2			N	-0-			-0-
10	3937	X	3100	-0-	-837	-0-	3100	2			N	-0-			-0-
11	3810	X	2772	-0-	-1038	-0-	2772	2			N	-0-			-0-
12	3782	X	3287	-0-	-495	-0-	3287	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIFE UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 248049 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13859 PERF.13732 - 18929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20491	X	3308	-0-	-17183	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
02	30206	X	30206	-0-	-0-	-0-	360	1	29846	2	N	-0-					-0-
03	25248	X	25248	-0-	-0-	-0-	399	1	24849	2	N	-0-					-0-
04	20058	X	20058	-0-	-0-	-0-	360	1	19698	2	N	-0-					-0-
05	29636	X	19127	-0-	-10509	-0-	372	1	18755	2	N	-0-					-0-
06	28680	X	18200	-0-	-10480	-0-	348	1	17852	2	N	-0-					-0-
07	29636	X	19171	-0-	-10465	-0-	372	1	18799	2	N	-0-					-0-
08	25234	X	18990	-0-	-6244	-0-	360	1	18630	2	N	-0-					-0-
09	17790	X	17350	-0-	-440	-0-	348	1	17002	2	N	-0-					-0-
10	18383	X	17946	-0-	-437	-0-	360	1	17586	2	N	-0-					-0-
11	17790	X	17249	-0-	-541	-0-	348	1	16901	2	N	-0-					-0-
12	18383	X	15671	-0-	-2712	-0-	360	1	15311	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 249387 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12440 - 17220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	5181	-0-	-4088	-0-	555	1	4593	2	N	30	191	1			40
							33	9									
02	8092	X	4544	-0-	-3548	-0-	537	1	3976	2	N	28					68
							31	9									
03	5611	X	5088	-0-	-523	-0-	555	1	4499	2	N	31					99
							34	9									
04	5430	X	3021	-0-	-2409	-0-	537	1	2463	2	N	19					118
							21	9									
05	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	555	1	11409	2	N	39					157
							43	9									
06	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	520	1	10601	2	N	34					191
							37	9									
07	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	555	1	8774	2	N	23	177	1			37
							25	9									
08	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	574	1	7142	2	N	28					65
							31	9									
09	10830	X	7438	-0-	-3392	-0-	520	1	6888	2	N	27					92
							30	9									
10	11191	X	2896	-0-	-8295	-0-	107	1	2743	2	N	42					134
							46	9									
11	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	104	1	14923	2	N	111	190	1			55
							122	9									
*12	14718	X	14718	-0-	-0-	-0-	555	1	14042	2	N	110					165
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 98,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	1842	-0-	-2591	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4428	-0-	-500	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	3799	-0-	-1657	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4046	-0-	-1234	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4638	-0-	-260	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	2616	-0-	-2124	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	2988	-0-	-1910	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3874	-0-	-311	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3089	-0-	-1411	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	3027	-0-	-1623	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
11	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	2342	-0-	-1533	-0-	2342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4389	-0-	-847	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	3802	-0-	-1840	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	4021	-0-	-2849	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	3630	-0-	-3469	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	4831	-0-	-2039	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
07	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	4148	-0-	-6	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3424	-0-	-596	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	2060	-0-	-2931	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
11	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
*12	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					25
02	812	N	610	-0-	-202	-0-	610	2			N	-0-					25
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					25
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	905	2	68	9	N	62					87
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	765	2	1	9	N	1					88
06	870	N	859	-0-	-11	-0-	859	2			N	-0-					88
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					88
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					88
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	780	2	9	9	N	8					96
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	895	2	1	9	N	1					97
11	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	2			N	-0-					97
*12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	864	2	50	9	N	45					142

TOTAL GAS PROD: 10,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

SCHULTE WELL #: 2RE RRCID -> 258225 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13469 - 17345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
02	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
03	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	1279	-0-	-1301	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	1158	-0-	-1508	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	1032	-0-	-1548	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	1456	-0-	-931	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
08	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
09	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
10	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	1279	-0-	-1271	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	1102	-0-	-1533	-0-	1102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28152	X	28152	-0-	-0-	-0-	25849	2	2303	9	N	2094	2140	1			107
02	25269	X	25269	-0-	-0-	-0-	23464	2	1805	9	N	1641	1558	1			190
03	34534	X	21632	-0-	-12902	-0-	19950	2	1682	9	N	1529	1524	1			195
04	28890	X	14847	-0-	-14043	-0-	13652	2	1195	9	N	1086	957	1			324
05	29853	X	23198	-0-	-6655	-0-	21311	2	1887	9	N	1715	1732	1			307
06	27240	X	20281	-0-	-6959	-0-	18767	2	1514	9	N	1376	1327	1			356
07	27962	X	20473	-0-	-7489	-0-	19047	2	1426	9	N	1296	1527	1			125
08	21638	X	19204	-0-	-2434	-0-	17928	2	1276	9	N	1160	962	1			323
09	22440	X	19275	-0-	-3165	-0-	18158	2	1117	9	N	1015	1152	1			186
10	23188	X	11731	-0-	-11457	-0-	10731	2	1000	9	N	909	948	1			147
11	20280	X	15294	-0-	-4986	-0-	14105	2	1189	9	N	1081	952	1			276
12	20460	X	14441	-0-	-6019	-0-	13291	2	1150	9	N	1045	1188	1			133

TOTAL GAS PROD: 233,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,947

JONES, A.A. WELL #: 1 RRCID -> 261286 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 9670

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTTSCHELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 263201 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8047 - 8228

01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64139	X	45537	-0-	-18602	-0-	44690	2	847	9	N	770	778	1			242
02	52472	X	39334	-0-	-13138	-0-	501	1	38139	2	N	631	780	1			93
							694	9									
03	47492	X	38770	-0-	-8722	-0-	555	1	37493	2	N	656	580	1			169
							722	9									
04	48930	X	33814	-0-	-15116	-0-	537	1	32618	2	N	599	564	1			204
							659	9									
05	50561	X	37150	-0-	-13411	-0-	555	1	35882	2	N	648	582	1			270
							713	9									
06	44070	X	32218	-0-	-11852	-0-	520	1	31097	2	N	546	575	1			241
							601	9									
07	43555	X	28969	-0-	-14586	-0-	537	1	27934	2	N	453	578	1			116
							498	9									
08	38781	X	34550	-0-	-4231	-0-	555	1	33340	2	N	595	583	1			128
							655	9									
09	35940	X	27728	-0-	-8212	-0-	537	1	26615	2	N	524	388	1			264
							576	9									
10	37138	X	24690	-0-	-12448	-0-	555	1	23579	2	N	505	547	1			222
							556	9									
11	33450	X	22713	-0-	-10737	-0-	537	1	21627	2	N	499	588	1			133
							549	9									
12	34565	X	23234	-0-	-11331	-0-	555	1	22115	2	N	513	390	1			256
							564	9									

TOTAL GAS PROD: 388,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,939

ABSHIRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30039	X	29663	-0-	-376	-0-	865	1	28286	2	N	465	385	1			208
							512	9									
02	27132	X	22263	-0-	-4869	-0-	837	1	20979	2	N	406	389	1			225
							447	9									
03	40145	X	22800	-0-	-17345	-0-	927	1	21444	2	N	390	570	1			45
							429	9									
04	34170	X	24876	-0-	-9294	-0-	837	1	23804	2	N	214	192	1			67
							235	9									
05	34720	X	25543	-0-	-9177	-0-	865	1	24026	2	N	593	584	1			76
							652	9									
06	28710	X	22403	-0-	-6307	-0-	810	1	21222	2	N	337	192	1			221
							371	9									
07	24645	X	18826	-0-	-5819	-0-	865	1	17625	2	N	305	376	1			150
							336	9									
08	25699	X	16341	-0-	-9358	-0-	837	1	15204	2	N	273	192	1			231
							300	9									
09	23910	X	11825	-0-	-12085	-0-	810	1	10828	2	N	170	193	1			208
							187	9									
10	24707	X	12006	-0-	-12701	-0-	837	1	10949	2	N	200	195	1			213
							220	9									
11	22410	X	10946	-0-	-11464	-0-	810	1	9929	2	N	188	186	1			215
							207	9									
12	18817	X	11076	-0-	-7741	-0-	837	1	10005	2	N	213	196	1			232
							234	9									

TOTAL GAS PROD: 228,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,754

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HODGES-DRUCKHAMMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264940 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12492 - 18633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	6460	-0-	-3336	-0-	6407	2	53	9	N	48	196	1			37
02	7980	X	5588	-0-	-2392	-0-	5545	2	43	9	N	39					76
03	8184	X	5590	-0-	-2594	-0-	5543	2	47	9	N	43					119
04	7320	X	5353	-0-	-1967	-0-	5314	2	39	9	N	35					154
05	7006	X	4973	-0-	-2033	-0-	4938	2	35	9	N	32	101	1			85
06	6240	X	4590	-0-	-1650	-0-	4559	2	31	9	N	28					113
07	6200	X	4276	-0-	-1924	-0-	4245	2	31	9	N	28					141
08	5580	X	4257	-0-	-1323	-0-	4227	2	30	9	N	27					168
09	5340	X	4240	-0-	-1100	-0-	4237	2	3	9	N	3					171
10	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5383	2	41	9	N	37	173	1			35
11	4590	X	4453	-0-	-137	-0-	4424	2	29	9	N	26					61
12	4371	X	4222	-0-	-149	-0-	4190	2	32	9	N	29					90

TOTAL GAS PROD: 59,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

SCHAWE-WOLFF WELL #: 1H RRCID -> 265263 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12226 - 15313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	2689	-0-	-4317	-0-	372	1	2256	2	N	55					150
							61	9									
02	10164	X	3079	-0-	-7085	-0-	360	1	2682	2	N	34					184
							37	9									
03	7626	X	5502	-0-	-2124	-0-	399	1	5042	2	N	55	189	1			50
							61	9									
04	7380	X	4086	-0-	-3294	-0-	360	1	3689	2	N	34					84
							37	9									
05	4588	X	3635	-0-	-953	-0-	372	1	3172	2	N	83	20	1			147
							91	9									
06	5310	X	2884	-0-	-2426	-0-	348	1	2523	2	N	12					159
							13	9									
07	5487	X	2563	-0-	-2924	-0-	372	1	2191	2	N	-0-					159
08	5487	X	2133	-0-	-3354	-0-	360	1	1773	2	N	-0-					159
09	3780	X	1759	-0-	-2021	-0-	348	1	1411	2	N	-0-					159
10	3627	X	1782	-0-	-1845	-0-	360	1	1299	2	N	112					271
							123	9									
11	2880	X	1950	-0-	-930	-0-	348	1	1569	2	N	30	193	1			108
							33	9									
12	2573	X	1955	-0-	-618	-0-	360	1	1564	2	N	28					136
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 34,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
EVOLUTION OPERATING CO., INC. 256681
PHILIP DL WELL #: 1H RRCID -> 151747 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 16938 PERF.11885 - 16938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	2	8			27
07	T. A.		3294	-0-	3294	3294	3235	3	26	5	N	30	17	8			40
							33	9									
08	14B	DENY	2551	-0-	2551	5845	2397	3	60	5	N	85	5	8			120
							94	9									
09	10673	X	4828	-0-	-5845	-0-	4673	3	39	5	N	105	8	8			217
							116	9									
10	3286	X	2871	-0-	-415	-0-	2729	3	54	5	N	80	186	1	10	8	101
							88	9									
11	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5133	3	31	5	N	116	13	8			204
							128	9									
*12	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3252	3	199	5	N	98	190	1	15	8	97
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 22,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

EXACTA WELL #: 1 RRCID -> 152854 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11037 - 14050

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 236004 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11512 - 12540

01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
F.I.G. ENERGY, LLC 257281
CLAY FARMS WELL #: 1H RRCID -> 202564 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11215 - 15267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3613	2	88	9	N	80	179	2			72
02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3089	2	72	9	N	65					137
03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2891	2	33	9	N	30					167
04	3450	X	2159	-0-	-1291	-0-	2124	2	35	9	N	32					199
05	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4170	2	67	9	N	61	176	1			84
06	3450	X	3381	-0-	-69	-0-	3345	2	36	9	N	33					117
07	3503	X	3437	-0-	-66	-0-	3391	2	46	9	N	42					159
08	3565	X	3256	-0-	-309	-0-	3183	2	73	9	N	66	176	1			49
09	3450	X	3213	-0-	-237	-0-	3168	2	45	9	N	41					90
10	3565	X	3276	-0-	-289	-0-	3233	2	43	9	N	39					129
11	3390	X	2830	-0-	-560	-0-	2777	2	53	9	N	48					177
12	3441	X	3044	-0-	-397	-0-	3002	2	42	9	N	38	186	1			29

TOTAL GAS PROD: 38,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

CALHOUN, F. D. WELL #: 1H RRCID -> 203178 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 13384 PERF.12169 - 16840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1835	-0-	-1110	-0-	1835	2			N	-0-					77
02	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					77
03	2945	X	2638	-0-	-307	-0-	2638	2			N	-0-					77
04	2850	X	2210	-0-	-640	-0-	2210	2			N	-0-					77
05	2945	X	1821	-0-	-1124	-0-	1819	2	2	9	N	2					79
06	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2952	2	1	9	N	1					80
07	2945	X	1704	-0-	-1241	-0-	1704	2			N	-0-					80
08	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					80
09	2850	N	1849	-0-	-1001	-0-	1827	2	22	9	N	20					100
10	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	1613	2	19	9	N	17					117
11	2850	X	1464	-0-	-1386	-0-	1464	2			N	-0-					117
12	2945	X	1444	-0-	-1501	-0-	1444	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 25,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

RIPTOE, ETHEL WELL #: 1H RRCID -> 203434 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.12940 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	659	2	36	9	N	33					152
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	329	2	17	9	N	15					167
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					167
04	660	N	165	-0-	-495	-0-	157	2	8	9	N	7					174
05	372	N	191	-0-	-181	-0-	190	2	1	9	N	1					175
06	300	N	139	-0-	-161	-0-	133	2	6	9	N	5					180
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	293	2	19	9	N	17					197
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	120	2	28	9	N	25					222
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-	179	1			43
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	310	2	35	9	N	32					75
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	382	2	19	9	N	17					92
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	355	2	39	9	N	35					127

TOTAL GAS PROD: 3,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
F.I.G. ENERGY, LLC //CONT.// 257281
CALHOUN, F. D. WELL #: 2H RRCID -> 205577 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13065 - 16057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1092	-0-	-210	-0-	1092	2			N	-0-					42
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					42
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					42
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					42
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1138	2	3	9	N	3					45
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					45
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					45
08	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1140	2			N	-0-					45
09	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	1049	2			N	-0-					45
10	1116	N	980	-0-	-136	-0-	980	2			N	-0-					45
11	1110	N	829	-0-	-281	-0-	829	2			N	-0-					45
12	1085	N	826	-0-	-259	-0-	826	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 12,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PATRIOT WELL #: 1 X RRCID -> 211914 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 15133 PERF.15497 - 18942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					1
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					1
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					1
04	1530	N	1148	-0-	-382	-0-	1148	2			N	-0-					1
05	1271	N	1001	-0-	-270	-0-	1001	2			N	-0-					1
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					1
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					1
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					1
09	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	1479	2			N	-0-					1
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					1
11	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	1378	2			N	-0-					1
*12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 220415 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11724 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	2			N	-0-					31
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					31
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					31
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					31
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					31
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					31
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					31
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					31
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					31
10	775	N	538	-0-	-237	-0-	538	2			N	-0-					31
11	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	2			N	-0-					31
*12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 4,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
F.I.G. ENERGY, LLC //CONT.// 257281
WENDLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 220428 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 7976 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	360	-0-	-198	-0-	360	2			N	-0-					28
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					28
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					28
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					28
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					28
06	510	N	269	-0-	-241	-0-	269	2			N	-0-					28
07	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	2			N	-0-					28
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					28
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					28
10	589	N	254	-0-	-335	-0-	254	2			N	-0-					28
11	630	N	512	-0-	-118	-0-	512	2			N	-0-					28
12	620	N	392	-0-	-228	-0-	392	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 5,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLOWAY ENERGY CO. 293303
NEASON UNIT A-39 WELL #: 1 RRCID -> 214796 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF.12641 - 17200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	N	-0-	48	1			33
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	2	1	10	2	N	-0-					33
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					33
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	N	-0-					33
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					33
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					33
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					33
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					33
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					33
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					33
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					33
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON LTD. 295861
TOMCAT WELL #: 2H RRCID -> 107951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15558 PERF.12137 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					252
02	560	N	350	-0-	-210	-0-	344	3	6	9	N	5					257
03	434	N	140	-0-	-294	-0-	140	3			N	-0-	183	1			74
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	331	3	4	9	N	4					78
05	403	N	307	-0-	-96	-0-	300	3	7	9	N	6					84
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	469	3	6	9	N	5					89
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	567	3	8	9	N	7					96
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	544	3	2	9	N	2					98
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	503	3	2	9	N	2					100
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	619	3	3	9	N	3					103
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	586	3	4	9	N	4					107
12	527	N	414	-0-	-113	-0-	408	3	6	9	N	5					112

TOTAL GAS PROD: 4,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GARRISON LTD. //CONT.// 295861
MOORE, JESSIE WELL #: 5RE RRCID -> 166319 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 14189 PERF.11495 - 14189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1789	3	73	9	N	66					275
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1864	3	18	9	N	16					291
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1966	3	68	9	N	62	180	1			173
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1835	3	2	9	N	2					175
05	2077	N	1804	-0-	-273	-0-	1789	3	15	9	N	14					189
06	1980	N	1740	-0-	-240	-0-	1722	3	18	9	N	16					205
07	1891	N	1705	-0-	-186	-0-	1685	3	20	9	N	18					223
08	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	1701	3	18	9	N	16					239
09	1740	N	1618	-0-	-122	-0-	1604	3	14	9	N	13					252
10	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	1584	3	13	9	N	12					264
11	1650	N	1398	-0-	-252	-0-	1390	3	8	9	N	7					271
12	1674	N	1549	-0-	-125	-0-	1479	3	70	9	N	64	1	8			334

TOTAL GAS PROD: 20,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086597 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 11373 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEINHOLDT WELL #: 1 RRCID -> 094750 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10224 - 10795

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
CANNADY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098186 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11109 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	440	-0-	-118	-0-	433	2	7	9	N	6					231
02	504	N	477	-0-	-27	-0-	468	2	9	9	N	8	192	1			47
03	589	N	469	-0-	-120	-0-	456	2	13	9	N	12					59
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	555	2	14	9	N	13					72
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	501	2	19	9	N	17					89
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	403	2	15	9	N	14					103
07	589	N	526	-0-	-63	-0-	514	2	12	9	N	11					114
08	527	N	487	-0-	-40	-0-	475	2	12	9	N	11					125
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	512	2	19	9	N	17					142
10	527	N	476	-0-	-51	-0-	467	2	9	9	N	8					150
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	418	2	10	9	N	9					159
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	556	2	24	9	N	22					181

TOTAL GAS PROD: 5,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

MONIQUE WELL #: 1 RRCID -> 104270 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12638 - 12406

01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					60
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					60
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					60
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					60
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					60
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					60
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					60
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					60
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					60
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					60
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					60
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGE WELL #: 1 RRCID -> 104677 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 11243 PERF.11032 - 10406

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
CAROLYN "A" WELL #: 1 RRCID -> 106559 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11511 - 11714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEANNA WELL #: 1 RRCID -> 111470 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10458 - 11102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEANNA WELL #: 1 RRCID -> 114481 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10065 - 10663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
MUEHLBRAD WELL #: 1 RRCID -> 117535 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12690 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					36
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					36
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					36
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					36
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					36
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					36
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					36
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					36
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					36
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					36
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					36
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATRIN WELL #: 1 RRCID -> 119940 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11022 - 11286

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAT WELL #: 1 RRCID -> 128710 COMPL. DATE 05/03/1985 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11836 - 12084

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
MAREK, EMIL WELL #: 1 RRCID -> 143400 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8398 - 8471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	925	-0-	-129	-0-	41	1	831	2	N	48					192
							53	9									
02	840	N	830	-0-	-10	-0-	26	1	768	2	N	33	183	1			42
							36	9									
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	36	1	888	2	N	18					60
							20	9									
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	31	1	844	2	N	35					95
							39	9									
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	36	1	898	2	N	29					124
							32	9									
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	31	1	860	2	N	25					149
							28	9									
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	26	1	907	2	N	26					175
							29	9									
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	26	1	893	2	N	44	175	1			44
							48	9									
09	930	N	887	-0-	-43	-0-	26	1	854	2	N	6					50
							7	9									
10	961	N	947	-0-	-14	-0-	41	1	869	2	N	34					84
							37	9									
11	930	N	867	-0-	-63	-0-	36	1	803	2	N	25					109
							28	9									
12	930	N	883	-0-	-47	-0-	46	1	797	2	N	36					145
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 11,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

FRIEMEL WELL #: 1H RRCID -> 146258 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15234 PERF.11466 - 15234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					199
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					199
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	124	2	22	9	N	20					219
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					219
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					219
06	150	N	55	-0-	-95	-0-	43	2	12	9	N	11					230
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					230
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	99	2	19	9	N	17					247
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					247
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	76	2	12	9	N	11					258

TOTAL GAS PROD: 457 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					39
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-					39
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					39
04	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	2			N	-0-					39
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					39
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					39
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					39
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					39
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					39
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					39
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					39
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 1,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
BURKHARDT UNIT WELL #: 1A RRCID -> 148394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12510 PERF.10956 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					54
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	62	2			N	-0-					54
03	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					54
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					54
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					54
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					54
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					54
08	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	2			N	-0-					54
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					54
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					54
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					54
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 1,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGE, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 149636 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11510 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 15044 PERF.11405 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1474	2	61	9	N	55					206
02	1904	N	1472	-0-	-432	-0-	1431	2	41	9	N	37	187	1			56
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1603	2	50	9	N	45					101
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1524	2	54	9	N	49					150
05	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	1564	2	53	9	N	48					198
06	1590	N	1526	-0-	-64	-0-	1471	2	55	9	N	50					248
07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	40	190	1			98
08	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	1503	2	57	9	N	52					150
09	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	1444	2	52	9	N	47					197
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1516	2	55	9	N	50	2	8			245
11	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	1417	2	45	9	N	41	193	1			93
12	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	1404	2	44	9	N	40					133

TOTAL GAS PROD: 16,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3145	-0-	-265	-0-	3018	2	127	9	N	115					224
02	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2836	2	112	9	N	102	194	1			132
03	3255	X	3127	-0-	-128	-0-	3021	2	106	9	N	96					228
04	3150	X	2957	-0-	-193	-0-	2854	2	103	9	N	94	193	1			129
05	3255	X	2968	-0-	-287	-0-	2867	2	101	9	N	92					221
06	3150	X	2761	-0-	-389	-0-	2666	2	95	9	N	86	188	1			119
07	3255	X	2656	-0-	-599	-0-	2547	2	109	9	N	99					218
08	3131	X	2398	-0-	-733	-0-	2304	2	94	9	N	85	192	1			111
09	2970	X	2589	-0-	-381	-0-	2489	2	100	9	N	91					202
10	2976	X	2586	-0-	-390	-0-	2490	2	96	9	N	87	194	1	2	8	93
11	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2781	2	100	9	N	91					184
*12	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2743	2	112	9	N	102					286

TOTAL GAS PROD: 33,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,140

GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3670	2	84	9	N	76	191	1			107
02	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3152	2	75	9	N	68					175
03	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4332	2	98	9	N	89					264
04	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4286	2	78	9	N	71	185	1			150
05	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4330	2	79	9	N	72					222
06	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4220	2	72	9	N	65					287
07	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	3994	2	62	9	N	56	190	1			153
08	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4273	2	68	9	N	62					215
09	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4195	2	72	9	N	65	3	8			277
10	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4320	2	68	9	N	62	194	1	3	8	142
11	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4548	2	73	9	N	66	3	8			205
*12	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4202	2	72	9	N	65					270

TOTAL GAS PROD: 50,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 817

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
LCRA/COA UNIT 2 WELL #: 2OL RRCID -> 154709 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 15730 PERF. 0 - 15731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	647	2	50	9	N	45	190	1			125
02	588	N	550	-0-	-38	-0-	525	2	25	9	N	23					148
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	758	2	35	9	N	32					180
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	887	2	40	9	N	36					216
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	633	2	30	9	N	27					243
06	780	N	613	-0-	-167	-0-	590	2	23	9	N	21					264
07	961	N	893	-0-	-68	-0-	854	2	39	9	N	35	178	1			121
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	723	2	34	9	N	31					152
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	847	2	33	9	N	30					182
10	899	N	807	-0-	-92	-0-	779	2	28	9	N	25					207
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	714	2	28	9	N	25					232
12	899	N	875	-0-	-24	-0-	835	2	40	9	N	36					268

TOTAL GAS PROD: 9,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

KOLBE WELL #: 1OL RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1189	2	141	9	N	128	181	1			174
02	980	N	810	-0-	-170	-0-	743	2	67	9	N	61	178	1			57
03	1364	N	958	-0-	-406	-0-	853	2	105	9	N	95					152
04	1290	N	941	-0-	-349	-0-	852	2	89	9	N	81	181	1			52
05	899	N	830	-0-	-69	-0-	723	2	107	9	N	97					149
06	930	N	838	-0-	-92	-0-	728	2	110	9	N	100	180	1			69
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1111	2	113	9	N	103					172
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1280	2	131	9	N	119	174	1			117
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1044	2	128	9	N	116	178	1			55
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1124	2	112	9	N	102					157
11	1380	N	1168	-0-	-212	-0-	1055	2	113	9	N	103	181	1			79
12	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1021	2	118	9	N	107					186

TOTAL GAS PROD: 13,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,212

LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 17033 PERF.11924 - 17033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	X	379	-0-	-0-	-0-	368	2	11	9	N	10					157
02	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					157
03	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					157
04	360	N	10	-0-	-350	-0-	10	2			N	-0-					157
05	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-					157
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					157
07	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					157
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					157
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					157
10	3100	N	3539	-0-	439	439	3539	2			N	-0-					157
11	439	N	-0-	-0-	-439	-0-					N	-0-					157
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 4,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 4OL RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2695	-0-	-312	-0-	690	1	1922	2	N	75	181	1			117
							83	9									
02	2716	X	2098	-0-	-618	-0-	276	1	1744	2	N	71					188
							78	9									
03	3007	X	1920	-0-	-1087	-0-	391	1	1465	2	N	58					246
							64	9									
04	2910	X	2103	-0-	-807	-0-	529	1	1498	2	N	69	183	1			132
							76	9									
05	3007	X	1656	-0-	-1351	-0-	414	1	1203	2	N	35					167
							39	9									
06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	161	1	3882	2	N	127					294
							140	9									
07	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4573	2	200	9	N	182	357	1			119
08	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4356	2	190	9	N	173	186	1			106
09	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3643	2	143	9	N	130					236
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	139	192	1			183
11	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3573	2	182	9	N	165	180	1			168
*12	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3621	2	165	9	N	150	189	1			129

TOTAL GAS PROD: 35,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,374

HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954

01	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2869	2	68	9	N	62					204
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1891	2	31	9	N	28					232
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1520	2	41	9	N	37	180	1			89
04	2730	N	2173	-0-	-557	-0-	2112	2	61	9	N	55					144
05	2139	N	2000	-0-	-139	-0-	1954	2	46	9	N	42					186
06	1500	N	1025	-0-	-475	-0-	986	2	39	9	N	35					221
07	2232	N	1952	-0-	-280	-0-	1889	2	63	9	N	57	184	1			94
08	2015	N	1886	-0-	-129	-0-	1842	2	44	9	N	40					134
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1456	2	64	9	N	58					192
10	1953	N	1551	-0-	-402	-0-	1501	2	50	9	N	45					237
11	1830	N	1292	-0-	-538	-0-	1251	2	41	9	N	37	184	1	1	8	89
12	1581	N	1443	-0-	-138	-0-	1374	2	69	9	N	63					152

TOTAL GAS PROD: 21,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
JASPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	7960	2	156	9	N	142	193	1			154
02	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6839	2	116	9	N	105	192	1			67
03	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4805	2	102	9	N	93					160
04	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2640	2	57	9	N	52					212
05	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6473	2	119	9	N	108	191	1			129
06	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4730	2	91	9	N	83					212
07	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4385	2	94	9	N	85	188	1			109
08	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4821	2	89	9	N	81					190
09	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	173	1	3755	2	N	73	181	1	2	8	80
							80	9									
10	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	576	1	4325	2	N	92	5	8			167
							101	9									
11	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	576	1	3368	2	N	69	4	8			232
							76	9									
*12	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	173	1	3993	2	N	78	196	1			114
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 60,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,061

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	117	-0-	-38	-0-	103	2	14	9	N	13	180	1			32
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	152	2	11	9	N	10					42
03	217	N	117	-0-	-100	-0-	111	2	6	9	N	5					47
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	152	2	17	9	N	15					62
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	187	2	11	9	N	10					72
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					72
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	132	2	9	9	N	8					80
08	186	N	118	-0-	-68	-0-	105	2	13	9	N	12					92
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	116	2	9	9	N	8					100
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	134	2	8	9	N	7					107
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	175	2	11	9	N	10					117
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	155	2	8	9	N	7					124

TOTAL GAS PROD: 1,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

LCRA/COA UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 160187 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 16413 PERF.12240 - 16413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012 - PLUGGED 03/08/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
STRANGE UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 161535 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 17422 PERF.12345 - 17422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	8791	-0-	-2462	-0-	8268	2	523	9	N	475	474	1		201
02	9128	X	7828	-0-	-1300	-0-	7385	2	443	9	N	403	383	1		221
03	9889	X	9031	-0-	-858	-0-	8507	2	524	9	N	476	362	1		335
04	8820	X	8517	-0-	-303	-0-	8023	2	494	9	N	449	536	1		248
05	8990	X	8586	-0-	-404	-0-	8116	2	470	9	N	427	539	1		136
06	8730	X	8196	-0-	-534	-0-	7765	2	431	9	N	392	365	1		163
07	9021	X	2498	-0-	-6523	-0-	2048	2	450	9	N	409	361	1		211
08	9021	X	8099	-0-	-922	-0-	7679	2	420	9	N	382	360	1		233
09	8220	X	7578	-0-	-642	-0-	7189	2	389	9	N	354	366	1		221
10	8494	X	7943	-0-	-551	-0-	7506	2	437	9	N	397	367	1		251
11	8190	X	7704	-0-	-486	-0-	7264	2	440	9	N	400	545	1		106
12	8091	X	7939	-0-	-152	-0-	7493	2	446	9	N	405	370	1		141

TOTAL GAS PROD: 92,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,969

CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	260	1	2350	2	N	80				174
							88	9								
02	2212	X	1749	-0-	-463	-0-	61	1	1648	2	N	36	180	1		30
							40	9								
03	2449	X	1330	-0-	-1119	-0-	1262	2	68	9	N	62				92
04	2370	X	710	-0-	-1660	-0-	701	2	9	9	N	8				100
05	2449	X	1215	-0-	-1234	-0-	1150	2	65	9	N	59				159
06	2370	X	832	-0-	-1538	-0-	793	2	39	9	N	35				194
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	855	2	6	9	N	5				199
08	1209	N	945	-0-	-264	-0-	927	2	18	9	N	16	176	1		39
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	46	1	1050	2	N	41				80
							45	9								
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	31	1	906	2	N	40				120
							44	9								
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1023	2	35	9	N	32				152
12	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1080	2	46	9	N	42				194

TOTAL GAS PROD: 14,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

MASSEY GRAVES WELL #: 3 RRCID -> 167310 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7832 - 8078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-				89
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				89
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				89
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	N	1				90
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				90
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-				90
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	107	2	10	9	N	9				99
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-				99
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-				99
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	80	2	9	9	N	8				107
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-				107
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-				107

TOTAL GAS PROD: 910 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
MASSEY GRAVES WELL #: 1 RRCID -> 167311 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7832 - 8078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	10	1	44	2	N	8					8
							9	9									
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	10	1	28	2	N	2					10
							2	9									
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	26	1	68	2	N	-0-					10
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	103	2	N	2					12
							2	9									
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-					12
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	107	2	N	3					15
							3	9									
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	20	1	116	2	N	-0-					15
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	2	N	-0-					15
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	10	1	103	2	N	5					20
							6	9									
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	2	N	-0-					20
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	10	1	88	2	N	-0-					20
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	5	1	85	2	N	2					22
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

GAIL WELL #: 1 RRCID -> 173255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11333 PERF. 10276 - 10660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDY WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF. 10902 - 11136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					75
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					75
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					75
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					75
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					75
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					75
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					75
08	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	2			N	-0-					75
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					75
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					75
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					75
12	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 1,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
ASHLIE WELL #: 1 RRCID -> 187139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7671 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 242511 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8321 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	168	N	89	-0-	-79	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
RENADA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263374 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10829 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	X	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					36
02	56	X	4	-0-	-52	-0-	4	2			N	-0-					36
03	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					36
04	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					36
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	15	2	6	9	N	5					41
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					41
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					41
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					41
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					41
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					41
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					41
12	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. 307235
FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 149748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12078 PERF.10195 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					112
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					112
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					112
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					112
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					112
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					112
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					112
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					112
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					112
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					112
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					112
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE WELL #: 1H RRCID -> 254199 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9199 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	145	2	1059	5	N	53					89
							58	9									
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	63	2	736	5	N	20					109
							22	9									
03	1426	N	680	-0-	-746	-0-	83	2	585	5	N	11					120
							12	9									
04	1230	N	485	-0-	-745	-0-	19	2	464	5	N	2					122
							2	9									
05	899	N	585	-0-	-314	-0-	90	2	494	5	N	1					123
							1	9									
06	660	N	484	-0-	-176	-0-	100	2	383	5	N	1	108	1			16
							1	9									
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	166	2	363	5	N	-0-					16
08	589	N	243	-0-	-346	-0-	243	2			N	-0-					16
09	480	N	223	-0-	-257	-0-	223	2			N	-0-					16
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	56	2	787	5	N	-0-					16
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					16
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 6,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
MARLA J. WELL #: 1 RRCID -> 085732 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCH WELL #: 1 RRCID -> 112571 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11823 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUHMACHER #2 WELL #: 2 RRCID -> 114984 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11229 - 13805

01	2604	N	1855	-0-	-749	-0-	1845	2	10	9	N	9					106
02	2352	N	2052	-0-	-300	-0-	2052	2			N	-0-					106
03	2170	N	1993	-0-	-177	-0-	1993	2			N	-0-					106
04	1800	N	1199	-0-	-601	-0-	1158	2	41	9	N	37	1	8			142
05	3100	N	4312	-0-	1212	1212	4204	2	108	9	N	98	182	1			58
06	3000	N	3510	-0-	510	1722	3421	2	89	9	N	81	1	8			138
07	3100	N	3514	-0-	414	2136	3457	2	57	9	N	52					190
08	5229	X	3093	-0-	-2136	-0-	3032	2	61	9	N	55	187	1			58
09	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2660	2	45	9	N	41					99
10	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2895	2	58	9	N	53					152
11	2520	X	2442	-0-	-78	-0-	2407	2	35	9	N	32					184
*12	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2748	2	81	9	N	74	189	1			69

TOTAL GAS PROD: 32,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
GOLLEHER WELL #: 1 RRCID -> 114985 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11639 - 14290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	1339	2	8	9	N	7	1	8			43
02	1288	N	1119	-0-	-169	-0-	1105	2	14	9	N	13	1	8			55
03	1426	N	1234	-0-	-192	-0-	1228	2	6	9	N	5	1	8			59
04	1290	N	702	-0-	-588	-0-	696	2	6	9	N	5					64
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1494	2	7	9	N	6					70
06	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	1130	2	10	9	N	9	1	8			78
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1009	2	20	9	N	18					96
08	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	1198	2			N	-0-					96
09	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	1017	2			N	-0-					96
10	1023	N	990	-0-	-33	-0-	982	2	8	9	N	7	55	1			48
11	1170	N	1020	-0-	-150	-0-	1014	2	6	9	N	5					53
12	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 13,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5908	-0-	-323	-0-	5887	2	21	9	N	19					44
02	5488	X	5256	-0-	-232	-0-	5242	2	14	9	N	13					57
03	5890	X	5071	-0-	-819	-0-	5052	2	19	9	N	17					74
04	5700	X	3479	-0-	-2221	-0-	3473	2	6	9	N	5					79
05	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6965	2	28	9	N	25					104
06	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5865	2	29	9	N	26					130
07	5890	X	5788	-0-	-102	-0-	5774	2	14	9	N	13	1	8			142
08	5890	X	5414	-0-	-476	-0-	5407	2	7	9	N	6	121	1			27
09	5970	X	5430	-0-	-540	-0-	5419	2	11	9	N	10					37
10	6169	X	5418	-0-	-751	-0-	5407	2	11	9	N	10					47
11	5880	X	4852	-0-	-1028	-0-	4839	2	13	9	N	12					59
12	5797	X	5695	-0-	-102	-0-	5684	2	11	9	N	10					69

TOTAL GAS PROD: 65,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1473	-0-	-666	-0-	1229	2	244	9	N	222	192	1			164
02	1624	N	1407	-0-	-217	-0-	1198	2	209	9	N	190	192	1			162
03	1891	N	1701	-0-	-190	-0-	1489	2	212	9	N	193	181	1			174
04	1440	N	983	-0-	-457	-0-	861	2	122	9	N	111	183	1			102
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	1830	2	322	9	N	293	183	1			212
06	1650	N	1560	-0-	-90	-0-	1351	2	209	9	N	190	380	1			22
07	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	1417	2	198	9	N	180	185	1			17
08	2139	N	1473	-0-	-666	-0-	1278	2	195	9	N	177					194
09	1560	N	1395	-0-	-165	-0-	1213	2	182	9	N	165	190	1			169
10	1612	N	1207	-0-	-405	-0-	1045	2	162	9	N	147	196	1			120
11	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	1166	2	229	9	N	208	183	1			145
12	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	1190	2	202	9	N	184	197	1			132

TOTAL GAS PROD: 17,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,260

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

VANDERGRIFT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187983 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4950	-0-	-351	-0-	4804	2	146	9	N	133	189	1			74
02	4788	X	4417	-0-	-371	-0-	4283	2	134	9	N	122					196
03	4836	X	4553	-0-	-283	-0-	4412	2	141	9	N	128	182	1			142
04	4680	X	2923	-0-	-1757	-0-	2827	2	96	9	N	87	181	1	1	8	47
05	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6654	2	209	9	N	190	183	1			54
06	4680	X	1260	-0-	-3420	-0-	1226	2	34	9	N	31					85
07	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	4975	2	224	9	N	204	187	1	2	8	100
08	4836	X	4155	-0-	-681	-0-	4127	2	28	9	N	25	71	1	4	8	50
09	4590	X	2096	-0-	-2494	-0-	2093	2	3	9	N	3	1	8			52
10	4743	X	621	-0-	-4122	-0-	621	2			N	-0-					52
11	4590	X	1157	-0-	-3433	-0-	1001	2	156	9	N	142					194
*12	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	8891	2	275	9	N	250	385	1			59

TOTAL GAS PROD: 47,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,315

BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4811	-0-	-149	-0-	4712	2	99	9	N	90					140
02	4452	X	4213	-0-	-239	-0-	4124	2	89	9	N	81	194	1			27
03	4681	X	4462	-0-	-219	-0-	4372	2	90	9	N	82					109
04	4530	X	3008	-0-	-1522	-0-	2958	2	50	9	N	45					154
05	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5376	2	107	9	N	97	182	1			69
06	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4451	2	84	9	N	76					145
07	4650	X	4619	-0-	-31	-0-	4541	2	78	9	N	71	186	1			30
08	4681	X	4604	-0-	-77	-0-	4520	2	84	9	N	76	54	1			52
09	4680	X	4106	-0-	-574	-0-	4031	2	75	9	N	68					120
10	4836	X	4321	-0-	-515	-0-	4242	2	79	9	N	72					192
11	4530	X	2656	-0-	-1874	-0-	2612	2	44	9	N	40	187	1			45
12	4619	X	4403	-0-	-216	-0-	4284	2	119	9	N	108	98	1			55

TOTAL GAS PROD: 51,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 906

MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3596	2	70	9	Y	64					104
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3277	2	75	9	Y	68					172
03	3596	X	2814	-0-	-782	-0-	2768	2	46	9	Y	42	147	1			67
04	3510	X	2106	-0-	-1404	-0-	2076	2	30	9	Y	27					94
05	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5511	2	145	9	Y	132	158	1			68
06	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4496	2	72	9	Y	65					133
07	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4379	2	68	9	Y	62	157	1	1	8	37
08	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4279	2	76	9	Y	69					106
09	5460	X	3899	-0-	-1561	-0-	3824	2	75	9	Y	68	96	1			78
10	5642	X	3900	-0-	-1742	-0-	3834	2	66	9	Y	60					138
11	4560	X	3576	-0-	-984	-0-	3509	2	67	9	Y	61	164	1			35
12	4433	X	4195	-0-	-238	-0-	4120	2	75	9	Y	68					103

TOTAL GAS PROD: 46,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 786

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
MOORE, THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 189825 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11972 - 17615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					139
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					139
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					139
04	1410	N	1122	-0-	-288	-0-	1122	2			N	-0-					139
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					139
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					139
07	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					139
08	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	1371	2			N	-0-					139
09	1410	N	1305	-0-	-105	-0-	1305	2			N	-0-					139
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					139
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					139
*12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 19,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11420 - 18103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4309	2	44	9	N	40					79
02	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3834	2	34	9	N	31					110
03	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3720	2	37	9	N	34					144
04	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2573	2	18	9	N	16	1	8			159
05	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4827	2	43	9	N	39	175	1			23
06	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4107	2	30	9	N	27					50
07	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3904	2	33	9	N	30					80
08	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4003	2	24	9	N	22					102
09	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3731	2	21	9	N	19	87	1			34
10	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4011	2	28	9	N	25					59
11	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3508	2	25	9	N	23					82
*12	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4046	2	35	9	N	32					114

TOTAL GAS PROD: 46,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	508	-0-	-608	-0-	466	2	42	9	N	38	1	8			107
02	560	N	390	-0-	-170	-0-	353	2	37	9	N	34	1	8			140
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	601	2	42	9	N	38	1	8			177
04	480	N	379	-0-	-101	-0-	349	2	30	9	N	27	183	1	1	8	20
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1066	2	61	9	N	55	1	8			74
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	638	2	50	9	N	45					119
07	2294	X	892	-0-	-1402	-0-	822	2	70	9	N	64	2	8			181
08	1116	N	735	-0-	-381	-0-	678	2	57	9	N	52	189	1	2	8	42
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	903	2	64	9	N	58	1	8			99
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	842	2	62	9	N	56					155
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	974	2	61	9	N	55	145	1			65
12	992	N	989	-0-	-3	-0-	934	2	55	9	N	50					115

TOTAL GAS PROD: 9,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
WITTMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190882 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11229 - 17405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2442	2	99	9	N	90					175
02	2324	N	2195	-0-	-129	-0-	2106	2	89	9	N	81	182	1			74
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2452	2	209	9	N	190	195	1			69
04	2460	N	1543	-0-	-917	-0-	1470	2	73	9	N	66	1	8			134
05	3100	N	3109	-0-	9	9	2954	2	155	9	N	141	183	1			92
06	2622	N	2613	-0-	-9	-0-	2481	2	132	9	N	120	175	1			37
07	3038	X	2819	-0-	-219	-0-	2676	2	143	9	N	130					167
08	3038	N	2639	-0-	-399	-0-	2515	2	124	9	N	113	193	1			87
09	2610	N	2456	-0-	-154	-0-	2323	2	133	9	N	121	171	1			37
10	2821	N	2512	-0-	-309	-0-	2437	2	75	9	N	68					105
11	2550	N	2544	-0-	-6	-0-	2420	2	124	9	N	113	178	1			40
12	2542	N	2428	-0-	-114	-0-	2333	2	95	9	N	86	89	1			37

TOTAL GAS PROD: 30,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,319

VERTIVER WELL #: 1H RRCID -> 190883 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12094 - 18392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1141	-0-	-1153	-0-	1141	2			N	-0-					102
02	1792	N	1553	-0-	-239	-0-	1553	2			N	-0-					102
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					102
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1842	2	3	9	N	3					105
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					105
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2169	2	3	9	N	3					108
07	3100	X	651	-0-	-2449	-0-	651	2			N	-0-					108
08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					108
09	2160	N	1927	-0-	-233	-0-	1927	2			N	-0-					108
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					108
11	2460	N	1560	-0-	-900	-0-	1560	2			N	-0-					108
*12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2293	2	1	9	N	1					109

TOTAL GAS PROD: 21,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

RATCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 191472 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13710 - 19600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3276	-0-	176	176	3276	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2753	-0-	-47	129	2753	2			N	-0-					-0-
03	2863	N	2734	-0-	-129	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2468	-0-	-22	-0-	2467	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2573	X	2348	-0-	-225	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2155	-0-	-335	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2181	-0-	-392	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	1910	-0-	-663	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	1917	-0-	-543	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1978	-0-	-192	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1786	-0-	-198	-0-	1786	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
VON RUNDSTEDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192050 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11930 - 19122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	966	-0-	-181	-0-	953	2	13	9	Y	12					31
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	988	2	4	9	Y	4					35
03	992	N	918	-0-	-74	-0-	916	2	2	9	Y	2	34	1			3
04	930	N	685	-0-	-245	-0-	677	2	8	9	Y	7					10
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1189	2	9	9	Y	8	7	1			11
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	935	2	12	9	Y	11					22
07	1364	N	976	-0-	-388	-0-	967	2	9	9	Y	8	22	1			8
08	1209	N	868	-0-	-341	-0-	865	2	3	9	Y	3					11
09	960	N	889	-0-	-71	-0-	878	2	11	9	Y	10	9	1			12
10	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			Y	-0-					12
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	939	2	10	9	Y	9	17	1			4
12	930	N	840	-0-	-90	-0-	829	2	11	9	Y	10					14

TOTAL GAS PROD: 11,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

MUESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192317 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11863 - 16641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					109
02	924	N	325	-0-	-599	-0-	325	2			N	-0-					109
03	496	N	136	-0-	-360	-0-	136	2			N	-0-					109
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					109
05	372	N	226	-0-	-146	-0-	226	2			N	-0-					109
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					109
07	403	N	105	-0-	-298	-0-	105	2			N	-0-					109
08	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-					109
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					109
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					109
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					109
12	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 1,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192710 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10821 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	217	2	34	9	N	31					65
02	224	N	150	-0-	-74	-0-	133	2	17	9	N	15					80
03	248	N	193	-0-	-55	-0-	174	2	19	9	N	17					97
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	127	2	44	9	N	40					137
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	197	2	33	9	N	30					167
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	194	2	28	9	N	25					192
07	2852	X	233	-0-	-2619	-0-	210	2	23	9	N	21	173	1			40
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	217	2	24	9	N	22					62
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	196	2	33	9	N	30					92
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	186	2	22	9	N	20					112
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	177	2	20	9	N	18					130
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	180	2	26	9	N	24					154

TOTAL GAS PROD: 2,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
KEILERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193237 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11850 - 15222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	602	2	23	9	N	21	1	8			62
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	492	2	6	9	N	5					67
03	589	N	501	-0-	-88	-0-	491	2	10	9	N	9	1	8			75
04	600	N	361	-0-	-239	-0-	355	2	6	9	N	5	1	8			79
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	671	2	17	9	N	15	2	8			92
06	480	N	413	-0-	-67	-0-	394	2	19	9	N	17					109
07	2418	X	492	-0-	-1926	-0-	486	2	6	9	N	5					114
08	682	N	509	-0-	-173	-0-	498	2	11	9	N	10					124
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1	9	N	1					125
10	496	N	438	-0-	-58	-0-	436	2	2	9	N	2					127
11	480	N	390	-0-	-90	-0-	390	2			N	-0-					127
12	496	N	445	-0-	-51	-0-	437	2	8	9	N	7	96	1			40

TOTAL GAS PROD: 5,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

EISENHOWER WELL #: 1H RRCID -> 193459 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12030 - 17860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	493	2	8	9	N	7					27
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	453	2	8	9	N	7					34
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	463	2	11	9	N	10					44
04	480	N	286	-0-	-194	-0-	285	2	1	9	N	1					45
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	512	2	13	9	N	12					57
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2			N	-0-					57
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	360	2	14	9	N	13					70
08	527	N	420	-0-	-107	-0-	414	2	6	9	N	5					75
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	436	2	10	9	N	9					84
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	447	2	6	9	N	5					89
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	432	2	8	9	N	7	52	1			44
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	471	2	7	9	N	6					50

TOTAL GAS PROD: 5,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

FREEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193677 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 19741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5313	-0-	-143	-0-	5312	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4928	X	4375	-0-	-553	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4980	-0-	-42	-0-	4978	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5130	X	4645	-0-	-485	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
05	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4975	-0-	-155	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5210	-0-	-804	-0-	5209	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5456	X	5214	-0-	-242	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4979	-0-	-211	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4981	-0-	-382	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4736	-0-	-304	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4451	-0-	-757	-0-	4451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
BUTH WELL #: 1H RRCID -> 195008 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 16613 PERF.10435 - 16613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 195708 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14094 - 20032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN WELL #: 2H RRCID -> 198566 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13323 - 17898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4450 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	3948 X	3688	-0-	-260	-0-	3688 2		N	-0-			-0-
03	4681 X	4455	-0-	-226	-0-	4452 2	3 9	N	3	3 8		-0-
04	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611 2		N	-0-			-0-
05	4681 X	4586	-0-	-95	-0-	4585 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	4320 X	4262	-0-	-58	-0-	4262 2		N	-0-			-0-
07	5456 X	4149	-0-	-1307	-0-	4149 2		N	-0-			-0-
08	4774 X	4015	-0-	-759	-0-	4015 2		N	-0-			-0-
09	4620 X	3836	-0-	-784	-0-	3835 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	4588 X	3890	-0-	-698	-0-	3890 2		N	-0-			-0-
11	4260 X	3995	-0-	-265	-0-	3995 2		N	-0-			-0-
12	4154 X	3840	-0-	-314	-0-	3840 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
HAYNIE-SCHWEITZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 199794 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14168 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3430	-0-	-383	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2702	-0-	-154	-0-	2701	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4739	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3310	-0-	-950	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
07	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4599	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4898	X	3868	-0-	-1030	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	3263	-0-	-1477	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3830	-0-	-758	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3809	-0-	-631	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	3879	-0-	-709	-0-	3879	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

EDGE, GORDON WELL #: 1H RRCID -> 200109 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF.13539 - 19234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	6873	-0-	-1745	-0-	6872	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
03	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7939	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7769	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
06	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
07	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7541	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7229	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
10	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
11	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
*12	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HEYMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 201042 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14778 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
02	728	N	702	-0-	-26	-0-	702	2			N	-0-					-0-
03	868	N	779	-0-	-89	-0-	777	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	900	N	503	-0-	-397	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
06	750	N	355	-0-	-395	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	973	-0-	-329	-0-	973	2			N	-0-					-0-
08	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	2			N	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10	961	N	833	-0-	-128	-0-	833	2			N	-0-					-0-
11	690	N	568	-0-	-122	-0-	568	2			N	-0-					-0-
*12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
EDGE, GORDON WELL #: 2H RRCID -> 201623 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13118 - 18547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					43
02	1932	X	1718	-0-	-214	-0-	1718	2			N	-0-					43
03	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2972	2	8	9	N	7					50
04	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2725	2	3	9	N	3	1	8			52
05	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2407	2	3	9	N	3					55
06	2880	N	2272	-0-	-608	-0-	2270	2	2	9	N	2					57
07	2976	X	2483	-0-	-493	-0-	2480	2	3	9	N	3					60
08	2418	N	2332	-0-	-86	-0-	2332	2			N	-0-					60
09	2280	N	2188	-0-	-92	-0-	2188	2			N	-0-					60
10	2480	N	2126	-0-	-354	-0-	2126	2			N	-0-					60
11	2250	N	1953	-0-	-297	-0-	1953	2			N	-0-					60
12	2263	N	1800	-0-	-463	-0-	1800	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 27,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NAVARRO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203889 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 14929 PERF.14645 - 19491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3889	-0-	-141	-0-	3888	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3770	-0-	-508	-0-	3769	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4140	X	3842	-0-	-298	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3631	-0-	-647	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3613	-0-	-467	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	3936	-0-	-2512	-0-	3935	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
09	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3856	-0-	-81	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3763	-0-	-227	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3852	-0-	-302	-0-	3852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WEHMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205161 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13433 - 19231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3980	2	6	9	N	5					30
02	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3925	2	2	9	N	2	2	8			30
03	2852	X	2834	-0-	-18	-0-	2834	2			N	-0-					30
04	2760	X	1439	-0-	-1321	-0-	1439	2			N	-0-					30
05	2852	X	1936	-0-	-916	-0-	1936	2			N	-0-					30
06	2760	X	2382	-0-	-378	-0-	2382	2			N	-0-					30
07	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					30
08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3593	2	3	9	N	3					33
09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					33
10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					33
11	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					33
*12	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 41,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

HURST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2850	N	2741	-0-	-109	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
03	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
05	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
07	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2027	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
*12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOSES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208236 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 14894 PERF.14615 - 20973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1965	-0-	-298	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1969	-0-	-47	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2282	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2096	-0-	-74	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1880	-0-	-340	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	1928	-0-	-614	-0-	1927	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2108	N	1777	-0-	-331	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	182	-0-	-1708	-0-	181	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1922	N	1626	-0-	-296	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1579	-0-	-131	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
*12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5160	-0-	-761	-0-	5159	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5348	X	4761	-0-	-587	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5185	-0-	-240	-0-	5184	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5220	X	4525	-0-	-695	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4327	-0-	-943	-0-	4326	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5100	X	4393	-0-	-707	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4386	-0-	-884	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4407	-0-	-770	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4045	-0-	-485	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4231	-0-	-295	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4025	-0-	-355	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4251	-0-	-151	-0-	4251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					20
02	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2256	2	6	9	N	5					25
03	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					25
04	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7789	2	1	9	N	1	1	8			25
05	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-					25
06	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					25
07	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					25
08	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			N	-0-					25
09	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					25
10	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2			N	-0-					25
11	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			N	-0-					25
*12	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 64,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

UILKIE WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4255	-0-	-302	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3814	-0-	-302	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4389	-0-	-199	-0-	4388	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4440	X	4106	-0-	-334	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4090	-0-	-281	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3531	-0-	-729	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	4095	-0-	-2043	-0-	4094	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4402	X	4048	-0-	-354	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3903	-0-	-207	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3972	-0-	-120	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3816	-0-	-144	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3826	-0-	-266	-0-	3826	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214746 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
02	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
03	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4979	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
08	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
09	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
10	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
11	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
*12	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
GILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215686 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13710 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4256	-0-	-22	-0-	4254	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3864	X	3840	-0-	-24	-0-	3839	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5270	X	4190	-0-	-1080	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4934	-0-	-166	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4464	-0-	-806	-0-	4463	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3992	-0-	-255	-0-	3991	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5084	X	3523	-0-	-1561	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	3724	-0-	-1256	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	3733	-0-	-1413	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	433	-0-	-4547	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SANDERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216809 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 14741 PERF.14530 - 19696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	8903	-0-	-1544	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	7422	-0-	-2014	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	8594	-0-	-1605	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8679	-0-	-261	-0-	8678	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	9500	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
07	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9579	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	9486	X	8536	-0-	-950	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	7951	-0-	-1439	-0-	7950	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9703	X	8702	-0-	-1001	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	7960	-0-	-1430	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	9017	-0-	-562	-0-	9017	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MC CUNE WELL #: 1H RRCID -> 219874 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13746 - 18164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
02	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	6048	-0-	-214	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6314	-0-	-106	-0-	6313	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6696	X	5799	-0-	-897	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5917	-0-	-563	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	5442	-0-	-1843	-0-	5441	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6510	X	5109	-0-	-1401	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	4689	-0-	-1611	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	4493	-0-	-1614	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	4386	-0-	-1524	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5298	-0-	-158	-0-	5298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
RANDALL WELL #: 1H RRCID -> 220422 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 14988 PERF.14825 - 20242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6740	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5600	X	4005	-0-	-1595	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	4336	-0-	-2329	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5360	-0-	-1150	-0-	5359	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6727	X	3860	-0-	-2867	-0-	3859	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6510	X	3701	-0-	-2809	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5145	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5549	X	5339	-0-	-210	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5333	-0-	-37	-0-	5332	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5146	X	5141	-0-	-5	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4830	-0-	-330	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	4934	-0-	-584	-0-	4934	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BOSSE, A. B. WELL #: 1H RRCID -> 223316 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14139 PERF.13928 - 20081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	7947	-0-	-2469	-0-	7946	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9408	X	6647	-0-	-2761	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	8354	-0-	-1721	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
04	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	9985	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8122	X	8074	-0-	-48	-0-	8073	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
07	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	8988	-0-	-1242	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	8507	-0-	-1483	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
10	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	7971	-0-	-729	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8949	-0-	-41	-0-	8949	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAYNIE-MOODY WELL #: 1H RRCID -> 227991 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 19808 PERF.14028 - 19808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15469	X	14066	-0-	-1403	-0-	14065	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	13972	X	10891	-0-	-3081	-0-	10890	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	15190	X	13438	-0-	-1752	-0-	13436	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	14040	X	13125	-0-	-915	-0-	13124	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	14074	X	12807	-0-	-1267	-0-	12807	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	12581	-0-	-1039	-0-	12581	2			N	-0-					-0-
07	16967	X	16967	-0-	-0-	-0-	16965	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	16333	X	16333	-0-	-0-	-0-	16333	2			N	-0-					-0-
09	14561	X	14561	-0-	-0-	-0-	14560	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	16957	X	14553	-0-	-2404	-0-	14553	2			N	-0-					-0-
11	16410	X	12324	-0-	-4086	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
12	16957	X	12383	-0-	-4574	-0-	12383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
W.P.T. WELL #: 1H RRCID -> 229621 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 14723 PERF.14548 - 20299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	12515	-0-	-2675	-0-	12514	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	13244	X	11122	-0-	-2122	-0-	11121	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	14663	X	10516	-0-	-4147	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	11612	-0-	-2578	-0-	11611	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	13357	2			N	-0-					-0-
06	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	12212	2			N	-0-					-0-
07	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	13320	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	13361	X	13306	-0-	-55	-0-	13306	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	12585	-0-	-345	-0-	12584	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	13361	X	12311	-0-	-1050	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	11646	-0-	-1254	-0-	11646	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	12139	-0-	-1191	-0-	12139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ASHORN WELL #: 1H RRCID -> 229800 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13610 - 19200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7396	-0-	-540	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	5708	-0-	-1460	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
03	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7951	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	7410	X	7254	-0-	-156	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6266	-0-	-1143	-0-	6265	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7410	X	5838	-0-	-1572	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6305	-0-	-1352	-0-	6304	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7657	X	5955	-0-	-1702	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	5102	-0-	-2158	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5646	-0-	-647	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
11	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5871	-0-	-422	-0-	5871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LAKE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 232242 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14518 PERF.14452 - 19368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22599	X	20717	-0-	-1882	-0-	20715	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	19992	X	18200	-0-	-1792	-0-	18199	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	24614	X	21719	-0-	-2895	-0-	21717	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	23820	X	17814	-0-	-6006	-0-	17813	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	24614	X	21202	-0-	-3412	-0-	21201	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	21030	X	19468	-0-	-1562	-0-	19468	2			N	-0-					-0-
07	21731	X	18630	-0-	-3101	-0-	18629	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	21909	X	21909	-0-	-0-	-0-	21909	2			N	-0-					-0-
09	20520	X	18618	-0-	-1902	-0-	18617	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	21204	X	20410	-0-	-794	-0-	20410	2			N	-0-					-0-
11	21210	X	19751	-0-	-1459	-0-	19751	2			N	-0-					-0-
12	21917	X	19095	-0-	-2822	-0-	19095	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
HAYNIE, TOM WELL #: 1H RRCID -> 232611 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13696 - 19883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	15377	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	12292	X	10260	-0-	-2032	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	6012	-0-	-10263	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	10208	-0-	-4672	-0-	10207	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	15376	X	14103	-0-	-1273	-0-	14102	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	14880	X	11220	-0-	-3660	-0-	11220	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	10611	-0-	-735	-0-	10609	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	16512	X	16512	-0-	-0-	-0-	16512	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	11095	-0-	-2555	-0-	11094	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	14105	X	6848	-0-	-7257	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
11	15990	X	9088	-0-	-6902	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
12	16523	X	12855	-0-	-3668	-0-	12855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KEISLER WELL #: 1H RRCID -> 234455 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 14029 PERF.15230 - 20753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19499	X	18129	-0-	-1370	-0-	18129	2			N	-0-					-0-
02	17192	X	10274	-0-	-6918	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
03	18724	X	15513	-0-	-3211	-0-	15513	2			N	-0-					-0-
04	18120	X	10974	-0-	-7146	-0-	10974	2			N	-0-					-0-
05	18135	X	12246	-0-	-5889	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
06	17550	X	14713	-0-	-2837	-0-	14713	2			N	-0-					-0-
07	19771	X	19771	-0-	-0-	-0-	19771	2			N	-0-					-0-
08	20722	X	20722	-0-	-0-	-0-	20722	2			N	-0-					-0-
09	19529	X	19529	-0-	-0-	-0-	19529	2			N	-0-					-0-
10	19778	X	18157	-0-	-1621	-0-	18157	2			N	-0-					-0-
11	20040	X	18155	-0-	-1885	-0-	18013	2	142	9	N	129					129
12	20708	X	17005	-0-	-3703	-0-	17005	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

EAST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16709	X	15021	-0-	-1688	-0-	15020	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	15092	X	6252	-0-	-8840	-0-	6250	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	16709	X	11584	-0-	-5125	-0-	11584	2			N	-0-					-0-
04	16293	X	16293	-0-	-0-	-0-	16292	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	15717	X	15219	-0-	-498	-0-	15218	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	14550	X	14350	-0-	-200	-0-	14350	2			N	-0-					-0-
07	16009	X	16009	-0-	-0-	-0-	16008	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	16833	X	15554	-0-	-1279	-0-	15554	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	18000	-0-	-0-	-0-	17998	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	15996	X	14462	-0-	-1534	-0-	14462	2			N	-0-					-0-
11	15480	X	13832	-0-	-1648	-0-	13832	2			N	-0-					-0-
12	18600	X	12120	-0-	-6480	-0-	12120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26009	X	23640	-0-	-2369	-0-	23638	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	23044	X	14823	-0-	-8221	-0-	14822	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	25513	X	19722	-0-	-5791	-0-	19721	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	23820	X	18209	-0-	-5611	-0-	18208	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	23653	X	18131	-0-	-5522	-0-	18130	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	22890	X	20200	-0-	-2690	-0-	20200	2			N	-0-					-0-
07	23303	X	23303	-0-	-0-	-0-	23302	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	22987	X	22987	-0-	-0-	-0-	22987	2			N	-0-					-0-
09	21848	X	21848	-0-	-0-	-0-	21847	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	23312	X	21711	-0-	-1601	-0-	21711	2			N	-0-					-0-
11	22560	X	19954	-0-	-2606	-0-	19954	2			N	-0-					-0-
12	23312	X	21061	-0-	-2251	-0-	21061	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14054 PERF.13870 - 20323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24862	X	19636	-0-	-5226	-0-	19635	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	22456	X	12513	-0-	-9943	-0-	12512	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	21731	X	15941	-0-	-5790	-0-	15939	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	20010	X	15532	-0-	-4478	-0-	15531	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	19623	X	16030	-0-	-3593	-0-	16030	2			N	-0-					-0-
06	18990	X	16255	-0-	-2735	-0-	16255	2			N	-0-					-0-
07	21256	X	21256	-0-	-0-	-0-	21254	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	24045	X	24045	-0-	-0-	-0-	24045	2			N	-0-					-0-
09	21640	X	21640	-0-	-0-	-0-	21640	2			N	-0-					-0-
10	21266	X	21198	-0-	-68	-0-	21198	2			N	-0-					-0-
11	23280	X	15253	-0-	-8027	-0-	15253	2			N	-0-					-0-
12	24056	X	20731	-0-	-3325	-0-	20731	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13758 - 18354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23653	X	19325	-0-	-4328	-0-	19323	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	20972	X	8662	-0-	-12310	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
03	20367	X	13369	-0-	-6998	-0-	13367	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	19320	X	9246	-0-	-10074	-0-	9245	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	19313	X	9509	-0-	-9804	-0-	9508	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	18690	X	12940	-0-	-5750	-0-	12940	2			N	-0-					-0-
07	19199	X	19199	-0-	-0-	-0-	19199	2			N	-0-					-0-
08	21207	X	21207	-0-	-0-	-0-	21207	2			N	-0-					-0-
09	18329	X	18329	-0-	-0-	-0-	18327	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	21844	X	21844	-0-	-0-	-0-	21844	2			N	-0-					-0-
11	20520	X	20210	-0-	-310	-0-	20210	2			N	-0-					-0-
12	21204	X	19492	-0-	-1712	-0-	19492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	10038	-0-	-1401	-0-	10037	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	10332	X	7721	-0-	-2611	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	7363	-0-	-3549	-0-	7361	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	10380	X	8245	-0-	-2135	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	8733	-0-	-1435	-0-	8732	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	9720	X	6628	-0-	-3092	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
07	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8994	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		7097	-0-	7097	7097	7097	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		8689	-0-	8689	15786	8689	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		8375	-0-	8375	24161	8375	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8488	-0-	8488	32649	8488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BAX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247339 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 14395 PERF.14061 - 20855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40857	X	40857	-0-	-0-	-0-	40857	2			N	-0-					-0-
02	25424	X	23992	-0-	-1432	-0-	23992	2			N	-0-					-0-
03	41137	X	28091	-0-	-13046	-0-	28091	2			N	-0-					-0-
04	39810	X	27553	-0-	-12257	-0-	27553	2			N	-0-					-0-
05	41137	X	25306	-0-	-15831	-0-	25306	2			N	-0-					-0-
06	39540	X	24200	-0-	-15340	-0-	24200	2			N	-0-					-0-
07	41042	X	41042	-0-	-0-	-0-	41042	2			N	-0-					-0-
08	28489	X	17	-0-	-28472	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	27570	X	-0-	-0-	-27570	-0-					N	-0-					-0-
10	41044	X	-0-	-0-	-41044	-0-					N	-0-					-0-
11	39720	X	-0-	-0-	-39720	-0-					N	-0-					-0-
12	41044	X	-0-	-0-	-41044	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	11146	-0-	-3176	-0-	11090	2	56	9	N	51	1	8			230
02	12796	X	7421	-0-	-5375	-0-	7382	2	39	9	N	35					265
03	11129	X	8031	-0-	-3098	-0-	8011	2	20	9	N	18	191	1			92
04	10770	X	9967	-0-	-803	-0-	9930	2	37	9	N	34	1	8			125
05	11129	X	9496	-0-	-1633	-0-	9455	2	41	9	N	37					162
06	10770	X	8220	-0-	-2550	-0-	8201	2	19	9	N	17					179
07	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9333	2	25	9	N	23	169	1	1	8	32
08	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	11732	2	61	9	N	55					87
09	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	13642	2	36	9	N	33	1	8			119
10	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	11022	2	29	9	N	26					145
11	11400	X	10517	-0-	-883	-0-	10473	2	44	9	N	40					185
12	12586	X	11398	-0-	-1188	-0-	11357	2	41	9	N	37	190	1			32

TOTAL GAS PROD: 122,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50685	X	48263	-0-	-2422	-0-	48261	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	42812	X	39895	-0-	-2917	-0-	39894	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	46190	X	44180	-0-	-2010	-0-	44177	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	46710	X	37454	-0-	-9256	-0-	37452	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	48267	X	41811	-0-	-6456	-0-	41808	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	46710	X	35521	-0-	-11189	-0-	35521	2			N	-0-					-0-
07	47194	X	47194	-0-	-0-	-0-	47191	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	44175	X	43861	-0-	-314	-0-	43860	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	43856	X	43856	-0-	-0-	-0-	43854	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	47182	X	42343	-0-	-4839	-0-	42343	2			N	-0-					-0-
11	45660	X	37755	-0-	-7905	-0-	37755	2			N	-0-					-0-
12	47182	X	35271	-0-	-11911	-0-	35271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 497,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	3924	2	451	9	N	410	546	1	13	8	100
02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	2934	2	391	9	N	355	191	1	17	8	247
03	3534	X	3035	-0-	-499	-0-	2619	2	416	9	N	378	381	1	15	8	229
04	4230	X	2970	-0-	-1260	-0-	2659	2	311	9	N	283	372	1	8	8	132
05	4371	X	3174	-0-	-1197	-0-	2727	2	447	9	N	406	373	1	11	8	154
06	4230	X	2878	-0-	-1352	-0-	2535	2	343	9	N	312	184	1			282
07	3689	X	3146	-0-	-543	-0-	2848	2	298	9	N	271	349	1	7	8	197
08	3162	X	2973	-0-	-189	-0-	2654	2	319	9	N	290	381	1	5	8	101
09	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2556	2	259	9	N	235	180	1	6	8	150
10	2201	X	1954	-0-	-247	-0-	1738	2	216	9	N	196	194	1			152
11	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	1936	2	311	9	N	283	378	1			57
*12	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	1934	2	300	9	N	273	193	1			137

TOTAL GAS PROD: 35,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,692

CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	6915	-0-	-1517	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	5516	-0-	-1484	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
03	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6183	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7178	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7353	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4280	-0-	-1114	-0-	4279	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8276	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7758	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7347	X	6926	-0-	-421	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	6691	-0-	-1169	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	6375	-0-	-1747	-0-	6375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	1989	2	118	9	N	107	2	8			167
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1630	2	83	9	N	75	191	1	1	8	50
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1864	2	102	9	N	93	1	8			142
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1533	2	83	9	N	75	192	1			25
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1663	2	109	9	N	99	2	8			122
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1721	2	91	9	N	83					205
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1718	2	94	9	N	85	185	1	1	8	104
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1407	2	50	9	N	45					149
09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1718	2	80	9	N	73	191	1	1	8	30
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1817	2	101	9	N	92					122
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1941	2	75	9	N	68					190
*12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1774	2	80	9	N	73	198	1			65

TOTAL GAS PROD: 21,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 968

WEST CANNON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520

01	17050	X	8243	-0-	-8807	-0-	6989	2	1254	9	N	1140	1093	1	124	8	332
02	7140	X	1468	-0-	-5672	-0-	1019	2	449	9	N	408	557	1	6	8	177
03	6200	X	1675	-0-	-4525	-0-	1250	2	425	9	N	386	552	1	11	8	-0-
04	7980	X	2022	-0-	-5958	-0-	1188	2	834	9	N	758	519	1	8	8	231
05	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	10467	2	2316	9	N	2105	1944	1	70	8	322
06	30806	X	30806	-0-	-0-	-0-	27466	2	3340	9	N	3036	2889	1			469
07	32084	X	32084	-0-	-0-	-0-	29204	2	2880	9	N	2618	2583	1	140	8	364
08	29346	X	29346	-0-	-0-	-0-	27261	2	2085	9	N	1895	2040	1	42	8	177
09	30810	X	29927	-0-	-883	-0-	27970	2	1957	9	N	1779	1717	1	78	8	161
10	32085	X	27566	-0-	-4519	-0-	25870	2	1696	9	N	1542	1457	1			246
11	31050	X	23495	-0-	-7555	-0-	21985	2	1510	9	N	1373	1266	1			353
12	32085	X	23741	-0-	-8344	-0-	22182	2	1559	9	N	1417	1439	1			331

TOTAL GAS PROD: 223,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,457

HEISEY VENTURES, INC. 373560
FLAGTAIL WELL #: 1H RRCID -> 167708 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 15502 PERF.13160 - 15502

01	1116	N	41	-0-	-1075	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HEISEY VENTURES, INC. //CONT.// 373560
THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 173280 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14607 - 18801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2327	-0-	-277	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2450	-0-	-123	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1710	-0-	-540	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3232	-0-	132	132	3232	2			N	-0-					-0-
06	2898	N	2766	-0-	-132	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
07	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2782	-0-	-256	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2665	-0-	-275	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2664	-0-	-374	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
11	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2818	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2790	X	2732	-0-	-58	-0-	2732	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
QUE PASA "A" WELL #: 1H RRCID -> 151732 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 17733 PERF.12360 - 16225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4666	-0-	-356	-0-	155	1	4500	2	N	10					177
							11	9									
02	4312	X	3949	-0-	-363	-0-	2385	1	1564	3	N	-0-					177
03	4774	X	3724	-0-	-1050	-0-	3724	3			N	-0-					177
04	4560	X	2510	-0-	-2050	-0-	2504	3	6	9	N	5					182
05	4712	X	3952	-0-	-760	-0-	3940	3	12	9	N	11					193
06	4530	X	3743	-0-	-787	-0-	3743	3			N	-0-					193
07	4371	X	3858	-0-	-513	-0-	3850	3	8	9	N	7					200
08	3937	X	3878	-0-	-59	-0-	3864	3	14	9	N	13					213
09	3810	X	3733	-0-	-77	-0-	3712	3	21	9	N	19					232
10	3937	X	3890	-0-	-47	-0-	3890	3			N	-0-					232
11	3750	X	3535	-0-	-215	-0-	3515	3	20	9	N	18					250
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					250

TOTAL GAS PROD: 41,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

QUINN S/T WELL #: 1H RRCID -> 152965 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 15909 PERF.13085 - 15909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
QUE PASA "B" 2ST WELL #: H 2ST RRCID -> 153774 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12600 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4301	-0-	-225	-0-	155	1	4109	2	Y	34					172
							37	9									
02	4088	X	860	-0-	-3228	-0-	860	1			Y	-0-					172
03	5487	X	5152	-0-	-335	-0-	5149	3	3	9	Y	3					175
04	5310	X	1672	-0-	-3638	-0-	1672	3			Y	-0-					175
05	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	3			Y	-0-					175
06	4980	X	3705	-0-	-1275	-0-	3699	3	6	9	Y	5					180
07	5146	X	4193	-0-	-953	-0-	4189	3	4	9	Y	4					184
08	6231	X	4053	-0-	-2178	-0-	4051	3	2	9	Y	2	161	1			25
09	T. A.		2225	-0-	2225	2225	2225	3			Y	-0-					25
10	T. A.		4092	-0-	4092	6317	4092	3			Y	-0-					25
11	T. A.		4094	-0-	4094	10411	4094	3			Y	-0-					25
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10411					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 40,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 153780 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 15130 PERF.12983 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2627	-0-	-349	-0-	2627	2			N	-0-	1	7			13
02	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					13
03	2976	X	2740	-0-	-236	-0-	2740	3			N	-0-					13
04	2550	N	1768	-0-	-782	-0-	1768	3			N	-0-					13
05	3100	N	3423	-0-	323	323	3423	3			N	-0-					13
06	3477	X	3154	-0-	-323	-0-	3154	3			N	-0-					13
07	2976	X	2954	-0-	-22	-0-	2954	3			N	-0-					13
08	2976	X	2592	-0-	-384	-0-	2592	3			N	-0-					13
09	2880	X	2089	-0-	-791	-0-	2089	3			N	-0-					13
10	2976	X	2481	-0-	-495	-0-	2481	3			N	-0-					13
11	2880	X	2681	-0-	-199	-0-	2681	3			N	-0-					13
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 29,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORNINGSIDE-ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 159374 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 15360 PERF.12700 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3212	-0-	112	116	155	1	3057	2	N	-0-					40
02	2800	N	2707	-0-	-93	23	2707	3			N	-0-					40
03	2585	N	2562	-0-	-23	-0-	2562	3			N	-0-					40
04	2490	X	1735	-0-	-755	-0-	1735	3			N	-0-					40
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					40
06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					40
07	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					40
08	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					40
09	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					40
10	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					40
*11	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					40
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 31,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROBINSON "B" WELL #: 2H RRCID -> 161900 COMPL. DATE 31/19/1997 TOTAL DEPTH 16654 PERF.13155 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1026	2			N	-0-					17
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					17
03	1054	N	731	-0-	-323	-0-	728	3	3	9	N	3					20
04	990	N	624	-0-	-366	-0-	624	3			N	-0-					20
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					20
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					20
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					20
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					20
09	1260	N	1023	-0-	-237	-0-	1023	3			N	-0-					20
10	1209	N	1027	-0-	-182	-0-	1027	3			N	-0-					20
11	1050	N	831	-0-	-219	-0-	831	3			N	-0-					20
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 10,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

QUE PASA "C" WELL #: 3H RRCID -> 163246 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 16237 PERF.13382 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
02	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	363	-0-	-195	-0-	360	3	3	9	Y	3					3
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					3
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					3
06	360	N	120	-0-	-240	-0-	114	3	6	9	Y	5					8
07	434	N	178	-0-	-256	-0-	175	3	3	9	Y	3					11
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	213	3	2	9	Y	2	12	1			1
09	420	X	45	-0-	-375	-0-	45	3			Y	-0-					1
10	248	X	83	-0-	-165	-0-	83	3			Y	-0-					1
11	210	X	83	-0-	-127	-0-	83	3			Y	-0-					1
12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

QUE PASA "D" WELL #: 4H RRCID -> 164025 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12762 - 15820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	744	-0-	-0-	-0-	80	1	664	2	N	-0-					108
02	616	X	410	-0-	-206	-0-	401	3	9	9	N	8					116
03	589	X	379	-0-	-210	-0-	379	3			N	-0-					116
04	720	X	187	-0-	-533	-0-	187	3			N	-0-					116
05	744	X	268	-0-	-476	-0-	268	3			N	-0-					116
06	720	X	208	-0-	-512	-0-	208	3			N	-0-					116
07	465	X	214	-0-	-251	-0-	214	3			N	-0-					116
08	372	X	216	-0-	-156	-0-	216	3			N	-0-					116
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					116
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					116
*11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					116
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 3,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
IMPETRO OPERATING LLC 423519
KIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 108670 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8245 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2706	2	35	9	N	32	185	1			78
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2429	2	42	9	N	38					116
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2070	2	30	9	N	27					143
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1569	2	22	9	N	20					163
05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2594	2	35	9	N	32					195
06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2560	2	31	9	N	28	1	8			222
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2478	2	23	9	N	21					243
08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2503	2	33	9	N	30	187	1			86
09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2328	2	28	9	N	25					111
10	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2223	2	28	9	N	25					136
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2073	2	35	9	N	32					168
*12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1914	2	36	9	N	33	1	8			200

TOTAL GAS PROD: 27,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

JACKSON, HELEN WELL #: 1H RRCID -> 158635 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 13570 PERF.10858 - 13570

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
THIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160814 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 18460 PERF.14559 - 14985

01	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
02	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4418	-0-	4418	4418	4418	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3913	-0-	3913	8331	3913	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5168	-0-	5168	13499	5168	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5041	-0-	5041	18540	5041	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4901	-0-	4901	23441	4901	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4511	-0-	4511	27952	4511	2			N	-0-					-0-
09	INC G-10		4240	-0-	4240	32192	4240	2			N	-0-					-0-
10	INC G-10		4149	-0-	4149	36341	4149	2			N	-0-					-0-
11	INC G-10		4100	-0-	4100	40441	4100	2			N	-0-					-0-
12	INC G-10		4223	-0-	4223	44664	4223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
JILPETCO, INC. 432469
SEEKER WELL #: 1H RRCID -> 156982 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 18395 PERF.13421 - 18395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	360	N	159	-0-	-201	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	341	N	159	-0-	-182	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	310	N	99	-0-	-211	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALLS WELL #: 2H RRCID -> 179179 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13943 PERF.13560 - 16413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	680	-0-	-219	-0-	680	2			N	-0-					-0-
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1229	-0-	-166	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	773	-0-	-577	-0-	773	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	763	-0-	-1593	-0-	763	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	1300	-0-	-980	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SKRIVANEK WELL #: 1H RRCID -> 233458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7540 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	44	1	522	2	N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	32	1	425	2	N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	33	1	455	2	N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	26	1	376	2	N	-0-					-0-
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	23	1	348	2	N	-0-					-0-
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	25	1	325	2	N	-0-					-0-
07	403	N	360	-0-	-43	-0-	23	1	337	2	N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	28	1	371	2	N	-0-					-0-
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	22	1	337	2	N	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	27	1	396	2	N	-0-					-0-
11	390	N	327	-0-	-63	-0-	19	1	308	2	N	-0-					-0-
12	372	N	343	-0-	-29	-0-	21	1	322	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
LAMA ENERGY, L.L.C. 483894
ZIMMERHANZEL, EDWIN WELL #: 1 RRCID -> 174015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7559 PERF. 6670 - 7229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					48
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	3			N	-0-					48
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					48
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					48
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					48
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					48
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					48
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					48
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					48
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					48
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					48
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDMARK EXPLORATION INC. 484645
CECELIA-BEDFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172694 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7510 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	920	-0-	-72	-0-	830	2	90	9	N	82					212
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1028	2	3	9	N	3					215
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	967	2	4	9	N	4					219
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1011	2	13	9	N	12	174	1			57
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1131	2	105	9	N	95					152
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	996	2	48	9	N	44	148	1			48
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1085	2	63	9	N	57					105
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1022	2	37	9	N	34					139
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	766	2	105	9	N	95	164	1			70
10	1054	N	987	-0-	-67	-0-	943	2	44	9	N	40	1	8			109
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	845	2	58	9	N	53	1	8			161
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

TOTAL GAS PROD: 11,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

LEEXUS OIL LLC 495350
HAWN WELL #: 1 RRCID -> 083554 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8290 - 8389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 112109 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11333 - 11519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-		207	1	5122	2	N	385	185	1			247
								424	9									
02	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-		158	1	4220	2	N	306	375	1	1	8	177
								337	9									
03	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-		72	1	1842	2	N	101	196	1			82
								111	9									
04	1950	X	424	-0-	-1526	-0-		11	1	286	2	N	115					197
								127	9									
05	2015	X	1546	-0-	-469	-0-		145	1	1123	2	N	253	293	1			157
								278	9									
06	1950	X	1005	-0-	-945	-0-		26	1	628	2	N	142	171	1	1	8	127
								195	5	156	9							
07	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-		1728	1	71	2	N	160	186	1			101
								45	5	176	9							
08	2015	X	747	-0-	-1268	-0-		21	1	535	2	N	61	72	1			90
								124	5	67	9							
09	1500	X	639	-0-	-861	-0-		10	1	265	2	N	59					149
								299	5	65	9							
10	2015	X	784	-0-	-1231	-0-		11	1	293	2	N	41	59	1			131
								435	5	45	9							
11	720	N	562	-0-	-158	-0-		16	1	412	2	N	72	160	1			43
								55	5	79	9							
12	651	N	402	-0-	-249	-0-		11	1	279	2	N	77					120
								27	5	85	9							

TOTAL GAS PROD: 20,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,772

STUERMER, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 114485 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8515 - 8903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-		60	1	1470	2	N	45	2	8			163
								50	9									
02	2492	N	1160	-0-	-1332	-0-		41	1	1094	2	N	23	4	8			182
								25	9									
03	2697	N	1860	-0-	-837	-0-		69	1	1755	2	N	33	4	8			211
								36	9									
04	1530	N	752	-0-	-778	-0-		28	1	698	2	N	24	165	1	2	8	68
								26	9									
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-		79	1	1926	2	N	18	4	8			82
								20	9									
06	1800	N	1519	-0-	-281	-0-		51	1	1211	2	N	234	187	1	1	8	128
								257	9									
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-		72	1	1708	2	N	340	370	1	1	8	97
								374	9									
08	3100	N	3825	-0-	725	725		126	1	3104	2	N	541	569	1	2	8	67
								595	9									
09	3000	N	3452	-0-	452	1177		102	1	2693	2	N	597	559	1	1	8	104
								657	9									
10	3100	N	3627	-0-	527	1704		107	1	2783	2	N	670	543	1	1	8	230
								737	9									
11	4994	X	3290	-0-	-1704	-0-		107	1	2647	2	N	487	525	1	3	8	189
								536	9									
*12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-		120	1	2791	2	N	237	182	1	4	8	240
								261	9									

TOTAL GAS PROD: 28,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,249

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350
HEATHER WELL #: 1HR RRCID -> 145058 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11175 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2653	-0-	-168	-0-	97	1	2533	2	N	21	6	8			175
							23	9									
02	2436	X	2035	-0-	-401	-0-	67	1	1918	2	N	45	189	1	3	8	28
							50	9									
03	2201	X	452	-0-	-1749	-0-	16	1	422	2	N	13	1	8			40
							14	9									
04	2580	X	1415	-0-	-1165	-0-	49	1	1337	2	N	26	6	8			60
							29	9									
05	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	112	1	2918	2	N	48	5	8			103
							53	9									
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	76	1	1975	2	N	26	1	8			128
							29	9									
07	3100	N	3406	-0-	306	306	125	1	3220	2	N	55	8	8			175
							61	9									
08	2877	N	2571	-0-	-306	-0-	91	1	2441	2	N	35	157	1			53
							39	9									
09	2070	N	2057	-0-	-13	-0-	69	1	1974	2	N	13	5	8			61
							14	9									
10	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	95	1	2702	2	N	30	3	8			88
							33	9									
11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	117	1	3150	2	N	57	7	8			138
							63	9									
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	66	7	8			197

TOTAL GAS PROD: 25,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 3 RRCID -> 148295 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7834 - 8100

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455	N	-0-	-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	9455	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455	N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350
ALTHAUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150501 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 15553 PERF.11671 - 15553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-		137	1 4 9	1593	2	N	4	4	8			30
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-		146	1 7 9	1829	2	N	6	6	8			30
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-		140	1 4 9	1911	2	N	4	4	8			30
04	1680	N	1245	-0-	-435	-0-		92	1 4 9	1149	2	N	4	2	8			32
05	2201	N	606	-0-	-1595	-0-		42	1 8 9	556	2	N	7	2	8			37
06	1980	N	743	-0-	-1237	-0-		45	1 64 9	634	2	N	58	67	1	1	8	27
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-		120	1 26 9	1647	2	N	24	1	8			50
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-		113	1 28 9	1524	2	N	25					75
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-		95	1 21 9	1402	2	N	19	4	8			90
10	1798	N	1467	-0-	-331	-0-		93	1 13 9	1361	2	N	12	2	8			100
11	1620	N	1218	-0-	-402	-0-		75	1 2 9	1141	2	N	2	2	8			100
12	1581	N	1525	-0-	-56	-0-		99	1 4 9	1422	2	N	4	3	8			101

TOTAL GAS PROD: 17,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154803 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 16304 PERF.11416 - 16304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-		104	1 2 9	44	2	N	2					95
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-		58	1 6 9	26	2	N	5					100
03	124	N	115	-0-	-9	-0-		77	1 2 9	36	2	N	2					102
04	150	N	76	-0-	-74	-0-		50	1 2 9	24	2	N	2					104
05	93	N	78	-0-	-15	-0-		52	1 2 9	24	2	N	2					106
06	120	N	64	-0-	-56	-0-		44	1 1 9	19	2	N	1					107
07	93	N	83	-0-	-10	-0-		55	1 2 9	26	2	N	2					109
08	93	N	81	-0-	-12	-0-		54	1 2 9	25	2	N	2					111
09	60	N	42	-0-	-18	-0-		28	1 2 9	12	2	N	2					113
10	93	N	68	-0-	-25	-0-		44	1 6 9	18	2	N	5					118
11	90	N	59	-0-	-31	-0-		38	1 3 9	18	2	N	3					121
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-		40	1 4 9	18	2	N	4					125

TOTAL GAS PROD: 968 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350
CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 160844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7849 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT	IN	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171280 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11715 - 15370

01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					16
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					16
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-					16
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	2	N	-0-					16
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	N	-0-					16
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					16
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	3	3	8			16
							3	9									
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	20	2	N	2	2	8			16
							2	9									
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	7	7	8			16
							8	9									
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					16
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-					16
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 448 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

STOUT, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 197863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7701 - 7912

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	5	-0-	5	5	1	1	4	2	N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					3
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	5					N	2					5
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					5
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 198808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9354 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	898	-0-	-466	-0-	59	1	644	2	N	177	134	1			75
							195	9									
02	1148	N	175	-0-	-973	-0-	11	1	123	2	N	37					112
							41	9									
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	200	2	N	84					196
							92	9									
04	870	N	126	-0-	-744	-0-	8	1	89	2	N	26					222
							29	9									
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	182	2	N	22					244
							24	9									
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	30	1	431	2	N	26	186	1	2	8	82
							29	9									
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	24	1	327	2	N	182	164	1	3	8	97
							200	9									
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	N	91					188
							100	9									
09	480	N	176	-0-	-304	-0-	4	1	110	2	N	56					244
							62	9									
10	558	N	80	-0-	-478	-0-	2	1	48	2	N	27	5	8			266
							30	9									
11	270	N	104	-0-	-166	-0-	4	1	100	2	N	-0-					266
12	186	N	38	-0-	-148	-0-	1	1	37	2	N	-0-					266

TOTAL GAS PROD: 3,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 728

ETZEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11699 - 16094

01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-					106
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					106
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-					106
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-					106
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	2	N	-0-					106
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					106
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	N	-0-					106
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	1	1	43	2	N	-0-					106
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-					106
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	2	N	-0-					106
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-					106
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, ONNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9278 - 9475

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350
PASEUR WELL #: 1 RRCID -> 215102 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9120 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			113
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			113
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MARTINEAU PETROLEUM, INC. 531036
DWL WELL #: 1 RRCID -> 119473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13243 PERF.11161 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 211933 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 15240 PERF.15120 - 17185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
*12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
DEVON WELL #: 1 RRCID -> 229993 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.15568 - 18093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1693	-0-	-415	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1494	-0-	-326	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1694	-0-	-135	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1516	-0-	-134	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1518	-0-	-132	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1343	-0-	-238	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1275	-0-	-255	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1056	-0-	-534	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	956	-0-	-377	-0-	956	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
DITTMAR WELL #: 1 RRCID -> 146840 COMPL. DATE 07/25/1993 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11846 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					178
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					178
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					178
04	900	N	197	-0-	-703	-0-	197	2			N	-0-					178
05	930	N	62	-0-	-868	-0-	62	2			N	-0-					178
06	900	N	106	-0-	-794	-0-	106	2			N	-0-					178
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	7					185
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	791	2	58	9	N	53					238
09	3000	N	6564	-0-	3564	3564	6456	2	108	9	N	98	178	1			158
10	3100	N	5453	-0-	2353	5917	5351	2	102	9	N	93	178	1			73
11	3000	N	3552	-0-	552	6469	3453	2	99	9	N	90					163
12	930	X	NO RPT	-0-	-930	5539					N	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 19,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

MEANS "A" WELL #: 2H RRCID -> 186108 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10224 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	4390	-0-	-3019	-0-	4204	2	186	9	N	169	187	1			214
02	6692	X	4092	-0-	-2600	-0-	3969	2	123	9	N	112	187	1			139
03	DLQ G-10		5498	-0-	5498	5498	5311	2	187	9	N	170	184	1			125
04	DLQ G-10		3557	-0-	3557	9055	3440	2	117	9	N	106	181	1			50
05	DLQ G-10		7385	-0-	7385	16440	7129	2	256	9	N	233	185	1			98
06	DLQ G-10		4679	-0-	4679	21119	4549	2	130	9	N	118					216
07	DLQ G-10		5457	-0-	5457	26576	5292	2	165	9	N	150	184	1			182
08	DLQ G-10		4270	-0-	4270	30846	4153	2	117	9	N	106	183	1			105
09	37031	X	6185	-0-	-30846	-0-	5976	2	209	9	N	190	179	1			116
10	7378	X	4617	-0-	-2761	-0-	4466	2	151	9	N	137	187	1			66
11	5280	X	4671	-0-	-609	-0-	4581	2	90	9	N	82					148
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 54,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,573

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. //CONT.// 593635
MEANS "B" WELL #: 3H RRCID -> 186109 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10266 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2458	2	195	9	N	177	185	1	1	8	191
02	3640	X	1962	-0-	-1678	-0-	1917	2	45	9	N	41	180	1			52
03	DLQ G-10		1030	-0-	1030	1030	934	2	96	9	N	87					139
04	DLQ G-10		896	-0-	896	1926	812	2	84	9	N	76	1	8			214
05	DLQ G-10		2017	-0-	2017	3943	1908	2	109	9	N	99	183	1			130
06	DLQ G-10		2442	-0-	2442	6385	2344	2	98	9	N	89					219
07	DLQ G-10		2647	-0-	2647	9032	2496	2	151	9	N	137	178	1			178
08	DLQ G-10		2708	-0-	2708	11740	2595	2	113	9	N	103	181	1			100
09	14339	X	2599	-0-	-11740	-0-	2486	2	113	9	N	103					203
10	2635	X	2448	-0-	-187	-0-	2335	2	113	9	N	103	185	1			121
11	2610	X	2574	-0-	-36	-0-	2417	2	157	9	N	143	177	1			87
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 23,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,158

OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970
WRIGHT, ANNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154520 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 15783 PERF.11880 - 15783

01	341	N	207	-0-	-134	-0-	192	2	15	9	N	14					56
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	286	2	14	9	N	13	1	8			68
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	291	2	11	9	N	10					78
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	385	2	7	9	N	6					84
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	394	2	20	9	N	18					102
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	333	2	10	9	N	9					111
07	403	N	318	-0-	-85	-0-	293	2	25	9	N	23					134
08	403	N	152	-0-	-251	-0-	152	2			N	-0-					134
09	330	N	177	-0-	-153	-0-	177	2			N	-0-					134
10	310	N	58	-0-	-252	-0-	58	2			N	-0-					134
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	112	2	7	9	N	6					140
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 2,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

BRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155760 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 19432 PERF.14034 - 19432

01	2201	N	2070	-0-	-131	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1892	-0-	-12	-0-	1891	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2170	N	1787	-0-	-383	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1959	-0-	-51	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2093	-0-	-15	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1463	-0-	-707	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	620	-0-	-1450	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*12	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
OGDEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 618970
MILLICAN RE-ENTRY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 226176 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12260 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					27
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	2			N	-0-					27
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	237	2	10	9	N	9					36
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	176	2	1	9	N	1					37
05	248	N	122	-0-	-126	-0-	116	2	6	9	N	5					42
06	240	N	168	-0-	-72	-0-	158	2	10	9	N	9					51
07	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	2			N	-0-					51
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					51
09	180	N	73	-0-	-107	-0-	72	2	1	9	N	1					52
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	182	2	19	9	N	17					69
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	N	1					70
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	120	2	7	9	N	6					76

TOTAL GAS PROD: 1,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

PROGENIES OPERATING LLC 681161
REIM, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 157259 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 8237 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	2998	2	77	9	N	70					197
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2897	2	69	9	N	63	182	1			78
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	2989	2	84	9	N	76	32	1			122
04	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2747	2	58	9	N	53					175
05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3241	2	62	9	N	56	179	1			52
06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3172	2	86	9	N	78					130
07	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3149	2	69	9	N	63					193
08	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3105	2	57	9	N	52	177	1			68
09	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3105	2	70	9	N	64					132
10	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3131	2	72	9	N	65					197
*11	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3191	2	69	9	N	63	188	1			72
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 34,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 703

MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 161523 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12671 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					77
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
NEUHAUS WELL #: 1 RRCID -> 196462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11589 PERF.11256 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	2			N	-0-					86
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	140	2			N	-0-					86
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					86
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					86
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					86
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					86
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R&R RESOURCES CORPORATION 687351
FRANKIE WELL #: 3H RRCID -> 170127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10046 PERF. 8296 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	680	2	87	9	N	79	174	1			48
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	610	2	40	9	N	36					84
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	914	2	47	9	N	43					127
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	928	2	63	9	N	57					184
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1089	2	42	9	N	38	174	1			48
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	832	2	55	9	N	50					98
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	801	2	43	9	N	39	39	1			98
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	722	2	30	9	N	27					125
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	656	2	35	9	N	32					157
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	643	2	53	9	N	48					205
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	723	2	40	9	N	36					241
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	500	2	29	9	N	26	183	1			84

TOTAL GAS PROD: 9,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

RAUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214791 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9911 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	353	-0-	-732	-0-	313	2	40	9	N	36					88
02	672	N	208	-0-	-464	-0-	186	2	22	9	N	20					108
03	496	N	116	-0-	-380	-0-	116	2			N	-0-					108
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	2					110
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					110
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					110
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					110
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					110
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 717 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
R & S ENERGY, INC. 687485
O.D.C. WELL #: 6 RRCID -> 159646 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9881 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDSTONE OPERATING, INC. 697094
JOLLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164160 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12930 - 16930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2272	2	3	9	N	3					73
02	2016	N	1971	-0-	-45	-0-	1969	2	2	9	N	2					75
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2067	2	2	9	N	2					77
04	2160	N	2018	-0-	-142	-0-	2016	2	2	9	N	2					79
05	2170	N	2106	-0-	-64	-0-	2105	2	1	9	N	1					80
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2094	2	1	9	N	1					81
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2138	2	1	9	N	1					82
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					82
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2256	2	1	9	N	1					83
10	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					83
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					83
12	2232	N	2027	-0-	-205	-0-	2027	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 25,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

RESEARCH EXPLORATION, LLC 703257
TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 259669 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11660 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	315	-0-	-367	-0-	282	2	33	9	N	30	189	1	1	8	42
02	616	X	329	-0-	-287	-0-	287	2	42	9	N	38					80
03	682	X	318	-0-	-364	-0-	277	2	41	9	N	37					117
04	420	X	298	-0-	-122	-0-	259	2	39	9	N	35					152
05	434	X	362	-0-	-72	-0-	300	2	62	9	N	56	1	8			207
06	360	X	297	-0-	-63	-0-	242	2	55	9	N	50	189	1			68
07	373	X	373	-0-	-0-	-0-	314	2	59	9	N	54					122
08	372	X	292	-0-	-80	-0-	246	2	46	9	N	42					164
09	360	X	319	-0-	-41	-0-	277	2	42	9	N	38					202
10	372	X	279	-0-	-93	-0-	227	2	52	9	N	47	191	1			58
11	360	X	248	-0-	-112	-0-	208	2	40	9	N	36					94
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 3,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GRAY, NELLIE WELL #: RRCID -> 108396 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11252 - 11462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, A. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157910 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 16342 PERF.13617 - 16342

01	2325	N	2274	-0-	-51	-0-	2274	2		N	-0-					54
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2		N	-0-					54
03	2356	N	2075	-0-	-281	-0-	2075	2		N	-0-					54
04	2190	N	1538	-0-	-652	-0-	1538	2		N	-0-					54
05	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2		N	-0-					54
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2		N	-0-					54
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2		N	-0-					54
08	2387	N	2074	-0-	-313	-0-	2074	2		N	-0-					54
09	2310	N	2064	-0-	-246	-0-	2064	2		N	-0-					54
10	2077	N	1954	-0-	-123	-0-	1954	2		N	-0-					54
11	2010	N	1851	-0-	-159	-0-	1851	2		N	-0-					54
*12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2		N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 25,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153
DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175789 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14800 - 15100

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MASON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098413 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9660 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101640 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 11240 PERF. 10968 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-	116	1			37
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	117	3			N	-0-					37
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					37
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					37
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					37
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					37
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					37
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					37
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					37
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					37
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					37
12	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 1,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK, WALTER W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7858 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	217	1	1965	3	N	72	174	1			41
							79	9									
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	196	1	1743	3	N	45					86
							50	9									
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	217	1	2347	3	N	68					154
							75	9									
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	210	1	2060	3	N	53					207
							58	9									
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	217	1	1977	3	N	51	183	1			75
							56	9									
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	210	1	1814	3	N	41					116
							45	9									
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	217	1	1817	3	N	38					154
							42	9									
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	217	1	1551	3	N	41					195
							45	9									
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	210	1	1584	3	N	40	183	1			52
							44	9									
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	217	1	1594	3	N	41					93
							45	9									
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	210	1	1439	3	N	46					139
							51	9									
*12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	217	1	1395	3	N	50					189
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 24,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRAHAM-MYNAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7773 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS-CHEMLAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 199321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8802 - 9002

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
UVACEK WELL #: 1 RRCID -> 189840 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10407 PERF. 9820 - 11623

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2013 - PLUGGED 06-25-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SHIELD PETROLEUM 777007
J. W. V. OL WELL #: RRCID -> 162301 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12093 - 15700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2000

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
LIGHTSEY, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 169697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11741 PERF. 8974 - 11741

01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	656	2	216	9	N	196	179	1	4	8	190
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	660	2	114	9	N	104	178	1	2	8	114
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	547	2	197	9	N	179	176	1	5	8	112
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	558	2	75	9	N	68	5	8			175
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	612	2	85	9	N	77	175	1	4	8	73
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	663	2	118	9	N	107	1	8			179
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	677	2	127	9	N	115	174	1	5	8	115
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	455	2	24	9	N	22					137
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	660	2	75	9	N	68	11	8			194
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	752	2	123	9	N	112	180	1	2	8	124
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	631	2	120	9	N	109	6	8			227
*12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	667	2	106	9	N	96	172	1	9	8	142

TOTAL GAS PROD: 8,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,253

SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471
WADE-HAVENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145128 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 14480 PERF.10797 - 14480

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SOUTHWEST RESOURCES, INC. //CONT.// 806471
WARMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146860 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF.12068 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUEHLKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152704 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11810 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 198258 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11675 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					134
02	196	N	119	-0-	-77	-0-	119	2			N	-0-					134
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					134
04	180	N	74	-0-	-106	-0-	74	2			N	-0-					134
05	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-	134	1			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SOUTHWEST RESOURCES, INC. //CONT.// 806471
CULVER-OL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199311 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12065 - 18643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					132
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					132
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					132
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					132
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	132	1			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAURUS ENTERPRISES CORPORATION 837188
NORTH GAYHILL WELL #: RRCID -> 097838 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 12294 PERF.11740 - 11881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TE-RAY RESOURCES, INC. 840510
UHYREK UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 161629 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 17729 PERF.13355 - 17729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	552	-0-	-1060	-0-	552	2			N	-0-					116
02	868	X	551	-0-	-317	-0-	551	2			N	-0-					116
03	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1922	2	22	9	N	20					136
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					136
05	3100	N	6905	-0-	3805	3805	6860	2	45	9	N	41					177
06	3000	N	4301	-0-	1301	5106	4291	2	10	9	N	9					186
07	3100	N	3804	-0-	704	5810	3786	2	18	9	N	16					202
08	9238	X	3428	-0-	-5810	-0-	3410	2	18	9	N	16					218
09	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3521	2	8	9	N	7					225
10	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3517	2	14	9	N	13	186	1			52
11	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2663	2	10	9	N	9					61
*12	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2621	2	15	9	N	14					75

TOTAL GAS PROD: 34,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
TE-RAY RESOURCES, INC. //CONT.// 840510
BLAIR OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166348 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13067 - 17905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	1645	2	36	9	N	33					167
02	1596	N	1564	-0-	-32	-0-	1533	2	31	9	N	28					195
03	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	1731	2	37	9	N	34	181	1			48
04	1620	N	1591	-0-	-29	-0-	1561	2	30	9	N	27					75
05	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1689	2	24	9	N	22					97
06	1710	N	1254	-0-	-456	-0-	1229	2	25	9	N	23					120
07	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	1589	2	25	9	N	23					143
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1763	2	30	9	N	27					170
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1589	2	28	9	N	25					195
10	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	1517	2	19	9	N	17	181	1			31
11	1740	N	1472	-0-	-268	-0-	1442	2	30	9	N	27					58
12	1674	N	1439	-0-	-235	-0-	1408	2	31	9	N	28					86

TOTAL GAS PROD: 19,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

SHULA UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 167153 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13100 - 19686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4627	2	37	9	N	34					152
02	3976	X	3902	-0-	-74	-0-	3880	2	22	9	N	20					172
03	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4603	2	24	9	N	22					194
04	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4428	2	25	9	N	23	174	1			43
05	4309	X	4206	-0-	-103	-0-	4176	2	30	9	N	27					70
06	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4270	2	24	9	N	22					92
07	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4522	2	20	9	N	18					110
08	4309	X	4105	-0-	-204	-0-	4083	2	22	9	N	20					130
09	4410	X	4348	-0-	-62	-0-	4311	2	37	9	N	34					164
10	4557	X	4294	-0-	-263	-0-	4271	2	23	9	N	21					185
11	4410	X	4107	-0-	-303	-0-	4090	2	17	9	N	15					200
12	4557	X	4134	-0-	-423	-0-	4103	2	31	9	N	28	182	1			46

TOTAL GAS PROD: 51,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

TEX-LEE OPERATING COMPANY 849765
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 093892 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8651 - 8848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	3		3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
TEX-LEE OPERATING COMPANY //CONT.// 849765
MIKESKA WELL #: 1 RRCID -> 140301 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11655 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					132
02	448	N	284	-0-	-164	-0-	284	3			N	-0-					132
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					132
04	270	N	173	-0-	-97	-0-	173	3			N	-0-					132
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					132
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					132
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					132
08	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					132
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					132
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					132
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					132
12	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 2,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
BIG CREEK PARK WELL #: 1H RRCID -> 200964 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10026 - 14163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	131	184	1			154
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	146	180	1			120
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	10					130
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	2					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	13 190	1 5	217	3	N	-0-					132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 420 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

TRIVISTA OPERATING LLC 871169
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 096314 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 12334 PERF.10775 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					89
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					89
03	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	2			N	-0-					89
04	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			N	-0-					89
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					89
06	900	N	869	-0-	-31	-0-	869	2			N	-0-					89
07	961	N	846	-0-	-115	-0-	846	2			N	-0-					89
08	961	N	728	-0-	-233	-0-	728	2			N	-0-					89
09	870	N	641	-0-	-229	-0-	641	2			N	-0-					89
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					89
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					89
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 7,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
U. S. OPERATING, INC. 875431
TISH WELL #: 2 RRCID -> 075992 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8605 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	521	-0-	-6	-0-	511	2	10	9	N	9					67
02	504	N	465	-0-	-39	-0-	455	2	10	9	N	9					76
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	621	2	14	9	N	13	81	1			8
04	510	N	322	-0-	-188	-0-	320	2	2	9	N	2					10
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1049	2	30	9	N	27					37
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	620	2	28	9	N	25					62
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	653	2	36	9	N	33	92	1			3
08	1085	N	663	-0-	-422	-0-	633	2	30	9	N	27					30
09	660	N	637	-0-	-23	-0-	616	2	21	9	N	19					49
10	682	N	637	-0-	-45	-0-	619	2	18	9	N	16	57	1			8
11	630	N	578	-0-	-52	-0-	571	2	7	9	N	6					14
12	651	N	602	-0-	-49	-0-	589	2	13	9	N	12					26

TOTAL GAS PROD: 7,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

JAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082185 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8459 - 8718

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTHIE WELL #: 1 RRCID -> 082260 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8960 - 9129

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431
MAXYE WELL #: 2 RRCID -> 083135 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8276 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					20
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					20
03	651	N	523	-0-	-128	-0-	523	2			N	-0-					20
04	600	N	360	-0-	-240	-0-	360	2			N	-0-					20
05	651	N	475	-0-	-176	-0-	475	2			N	-0-					20
06	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	2			N	-0-					20
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					20
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					20
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					20
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					20
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					20
*12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA WELL #: 1 RRCID -> 090409 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8729 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					2
02	364	N	321	-0-	-43	-0-	321	2			N	-0-					2
03	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	2			N	-0-					2
04	360	N	194	-0-	-166	-0-	194	2			N	-0-					2
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					2
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					2
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					2
08	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	2			N	-0-					2
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					2
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					2
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					2
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROY WELL #: 1 RRCID -> 097272 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7797 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	308	N	259	-0-	-49	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	330	N	217	-0-	-113	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	434	N	207	-0-	-227	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 128600 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7936 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	1500	2	51	9	N	46	132	1			1
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1365	2	41	9	N	37	1	8			37
03	1519	N	1222	-0-	-297	-0-	1194	2	28	9	N	25					62
04	1500	N	985	-0-	-515	-0-	955	2	30	9	N	27	89	1			-0-
05	1550	N	1330	-0-	-220	-0-	1313	2	17	9	N	15					15
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1769	2	43	9	N	39	1	8			53
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1647	2	35	9	N	32					85
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1557	2	25	9	N	23	87	1			21
09	1650	N	1541	-0-	-109	-0-	1498	2	43	9	N	39					60
10	1674	N	1508	-0-	-166	-0-	1477	2	31	9	N	28	60	1			28
11	1530	N	1448	-0-	-82	-0-	1396	2	52	9	N	47					75
12	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	1422	2	50	9	N	45	77	1			43

TOTAL GAS PROD: 17,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

SHARON WELL #: 1RH RRCID -> 154704 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	2			N	-0-					34
02	756	N	715	-0-	-41	-0-	715	2			N	-0-					34
03	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	2			N	-0-					34
04	780	N	482	-0-	-298	-0-	482	2			N	-0-					34
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					34
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					34
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					34
08	992	N	778	-0-	-214	-0-	778	2			N	-0-					34
09	780	N	738	-0-	-42	-0-	738	2			N	-0-					34
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					34
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					34
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 9,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 165932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8206 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431
GERDES-BEST WELL #: 1 RRCID -> 207578 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9196 - 9713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 114170 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10984 - 11134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUSAN WELL #: 2 RRCID -> 193790 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10995 - 11535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BECKY WELL #: 01 RRCID -> 226539 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10873 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCS OIL & GAS CORPORATION 902624
VARISCO, T. J. WELL #: 1RE RRCID -> 098143 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10104 - 11780

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2604	-0-	-310	-0-	2540	2	64	9	N	58	189	1			28
02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2751	2	37	9	N	34					62
03	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2564	2	45	9	N	41					103
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1818	2	22	9	N	20					123
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2089	2	55	9	N	50					173
06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2272	2	35	9	N	32	185	1			20
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1842	2	40	9	N	36					56
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1478	2	34	9	N	31					87
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1411	2	31	9	N	28					115
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1298	2	30	9	N	27					142
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	966	2	34	9	N	31					173
*12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	987	2	31	9	N	28	181	1			20

TOTAL GAS PROD: 22,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

WATT COLVINS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 121427 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 8857 - 9106

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1285	2	15	9	N	14					221
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	838	2	20	9	N	18	85	1			154
03	496	N	447	-0-	-49	-0-	426	2	21	9	N	19					173
04	1260	N	1189	-0-	-71	-0-	1156	2	33	9	N	30					203
05	961	N	934	-0-	-27	-0-	902	2	32	9	N	29					232
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	767	2	15	9	N	14					246
07	1240	N	807	-0-	-433	-0-	801	2	6	9	N	5					251
08	930	N	809	-0-	-121	-0-	798	2	11	9	N	10	179	1			82
09	780	N	733	-0-	-47	-0-	727	2	6	9	N	5					87
10	806	N	805	-0-	-1	-0-	783	2	22	9	N	20					107
11	780	N	779	-0-	-1	-0-	769	2	10	9	N	9					116
*12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 10,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WCS OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 902624
PUNCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121609 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8389 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1013	2	23	9	N	21					41
02	924	N	839	-0-	-85	-0-	824	2	15	9	N	14					55
03	992	N	948	-0-	-44	-0-	934	2	14	9	N	13					68
04	990	N	613	-0-	-377	-0-	599	2	14	9	N	13	1	8			80
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1260	2	20	9	N	18					98
06	930	N	850	-0-	-80	-0-	836	2	14	9	N	13					111
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	962	2	15	9	N	14					125
08	1271	N	968	-0-	-303	-0-	956	2	12	9	N	11					136
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	922	2	15	9	N	14					150
10	992	N	959	-0-	-33	-0-	941	2	18	9	N	16					166
11	930	N	836	-0-	-94	-0-	828	2	8	9	N	7					173
12	961	N	894	-0-	-67	-0-	870	2	24	9	N	22					195

TOTAL GAS PROD: 11,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

AMERICA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143718 COMPL. DATE 12/28/1994 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8546 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1676	-0-	-246	-0-	1647	2	29	9	N	26	187	1			30
02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2285	2	40	9	N	36					66
03	2139	N	1546	-0-	-593	-0-	1526	2	20	9	N	18					84
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1597	2	33	9	N	30					114
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2512	2	42	9	N	38					152
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2165	2	33	9	N	30					182
07	1674	N	1454	-0-	-220	-0-	1433	2	21	9	N	19	180	1			21
08	2201	N	2043	-0-	-158	-0-	2015	2	28	9	N	25					46
09	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2692	2	52	9	N	47					93
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2022	2	31	9	N	28					121
11	1980	N	1792	-0-	-188	-0-	1762	2	30	9	N	27					148
12	2201	N	1811	-0-	-390	-0-	1772	2	39	9	N	35	1	8			182

TOTAL GAS PROD: 23,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

SHEPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145246 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8610 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1630	2	30	9	N	27					102
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1515	2	20	9	N	18					120
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1678	2	25	9	N	23	120	1			23
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1589	2	22	9	N	20					43
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1616	2	20	9	N	18					61
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1533	2	20	9	N	18					79
07	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1325	2	18	9	N	16					95
08	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1336	2	15	9	N	14					109
09	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	1265	2	37	9	N	34					143
10	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1295	2	15	9	N	14					157
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1362	2	8	9	N	7					164
*12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1394	2	20	9	N	18					182

TOTAL GAS PROD: 17,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WCS OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 902624
HARRELL "E" WELL #: 1A RRCID -> 192205 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8658 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3865	-0-	-444	-0-	3712	2	153	9	N	139	180	1			73
02	3892	X	3710	-0-	-182	-0-	3583	2	127	9	N	115					188
03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3187	2	105	9	N	95	183	1			100
04	2550	X	2110	-0-	-440	-0-	2030	2	80	9	N	73					173
05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4686	2	174	9	N	158	179	1			152
06	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3816	2	120	9	N	109	181	1			80
07	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3514	2	107	9	N	97					177
08	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	2972	2	90	9	N	82	175	1			84
09	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3362	2	85	9	N	77					161
10	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3539	2	95	9	N	86	186	1			61
11	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3546	2	98	9	N	89					150
*12	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3482	2	106	9	N	96	185	1			61

TOTAL GAS PROD: 42,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,216

HOBBS-MUERY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 195811 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 12349 PERF.11668 - 14540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6531	2	75	9	N	68	4	8			237
02	5040	X	4788	-0-	-252	-0-	4737	2	51	9	N	46	184	1	1	8	98
03	4836	X	4655	-0-	-181	-0-	4610	2	45	9	N	41	2	8			137
04	5310	X	4015	-0-	-1295	-0-	3975	2	40	9	N	36	2	8			171
05	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6360	2	57	9	N	52	2	8			221
06	5310	X	4942	-0-	-368	-0-	4901	2	41	9	N	37	1	8			257
07	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6401	2	61	9	N	55	185	1	4	8	123
08	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5540	2	55	9	N	50					173
09	6210	X	4748	-0-	-1462	-0-	4706	2	42	9	N	38	4	8			207
10	6448	X	5348	-0-	-1100	-0-	5301	2	47	9	N	43					250
11	6240	X	6067	-0-	-173	-0-	5998	2	69	9	N	63	185	1	5	8	123
*12	6448	X	5055	-0-	-1393	-0-	5001	2	54	9	N	49	3	8			169

TOTAL GAS PROD: 64,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

WESTBROOK WELL #: 1A RRCID -> 225323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8500 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	1005	2	65	9	N	59					141
02	980	N	952	-0-	-28	-0-	896	2	56	9	N	51	135	1			57
03	1085	N	961	-0-	-124	-0-	906	2	55	9	N	50					107
04	1050	N	656	-0-	-394	-0-	611	2	45	9	N	41					148
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1316	2	78	9	N	71	180	1			39
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1000	2	52	9	N	47					86
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	989	2	51	9	N	46					132
08	1395	N	1010	-0-	-385	-0-	965	2	45	9	N	41					173
09	1050	N	973	-0-	-77	-0-	927	2	46	9	N	42	178	1	1	8	36
10	1054	N	928	-0-	-126	-0-	887	2	41	9	N	37					73
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	879	2	124	9	N	113					186
*12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1026	2	128	9	N	116	181	1			121

TOTAL GAS PROD: 12,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 714

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WCS OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 902624
SEALY WELL #: 1RE RRCID -> 234653 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11443 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3658	-0-	-1054	-0-	3589	2	69	9	N	63	2	8			120
02	4256	X	4177	-0-	-79	-0-	4102	2	75	9	N	68	2	8			186
03	4030	X	3181	-0-	-849	-0-	3128	2	53	9	N	48	185	1	2	8	47
04	3900	X	2504	-0-	-1396	-0-	2470	2	34	9	N	31	1	8			77
05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4442	2	75	9	N	68	2	8			143
06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4004	2	63	9	N	57	1	8			199
07	4030	X	3961	-0-	-69	-0-	3902	2	59	9	N	54	186	1	2	8	65
08	4030	X	3573	-0-	-457	-0-	3545	2	28	9	N	25					90
09	4380	X	3770	-0-	-610	-0-	3712	2	58	9	N	53	5	8			138
10	4526	X	3727	-0-	-799	-0-	3677	2	50	9	N	45					183
11	4080	X	2709	-0-	-1371	-0-	2668	2	41	9	N	37	185	1	1	8	34
12	3968	X	2970	-0-	-998	-0-	2916	2	54	9	N	49	2	8			81

TOTAL GAS PROD: 42,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 598

LYCO WELL #: 1H RRCID -> 243800 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11300 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3507	-0-	-492	-0-	3461	2	46	9	N	42	185	1	2	8	69
02	3612	X	3396	-0-	-216	-0-	3362	2	34	9	N	31	2	8			98
03	3844	X	2960	-0-	-884	-0-	2951	2	9	9	N	8	1	8			105
04	3720	X	2025	-0-	-1695	-0-	2008	2	17	9	N	15	2	8			118
05	3751	X	3322	-0-	-429	-0-	3285	2	37	9	N	34	2	8			150
06	3630	X	2966	-0-	-664	-0-	2960	2	6	9	N	5					155
07	3751	X	3373	-0-	-378	-0-	3365	2	8	9	N	7	1	8			161
08	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5139	2	77	9	N	70	179	1	2	8	50
09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3947	2	55	9	N	50	2	8			98
10	3379	X	3117	-0-	-262	-0-	3078	2	39	9	N	35	1	8			132
11	3570	X	2966	-0-	-604	-0-	2930	2	36	9	N	33	1	8			164
12	3689	X	2902	-0-	-787	-0-	2858	2	44	9	N	40	2	8			202

TOTAL GAS PROD: 39,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

PRISON FARM WELL #: 1H RRCID -> 258144 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9803 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5252	-0-	-1227	-0-	4812	2	440	9	N	400	371	1			96
02	5852	X	4654	-0-	-1198	-0-	4305	2	349	9	N	317	183	1			230
03	4805	X	4331	-0-	-474	-0-	3997	2	334	9	N	304	365	1			169
04	4650	X	2954	-0-	-1696	-0-	2709	2	245	9	N	223	178	1			214
05	4805	X	3851	-0-	-954	-0-	3481	2	370	9	N	336	366	1	1	8	183
06	4650	X	4595	-0-	-55	-0-	4137	2	458	9	N	416	371	1			228
07	4805	X	4494	-0-	-311	-0-	4100	2	394	9	N	358	365	1			221
08	4340	X	946	-0-	-3394	-0-	810	2	136	9	N	124	190	1			155
09	4590	X	3097	-0-	-1493	-0-	2752	2	345	9	N	314	179	1	1	8	289
10	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4459	2	469	9	N	426	552	1	1	8	162
11	4590	X	3108	-0-	-1482	-0-	2791	2	317	9	N	288	364	1	6	8	80
*12	4495	X	4310	-0-	-185	-0-	3924	2	386	9	N	351	187	1			244

TOTAL GAS PROD: 46,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,857

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WCS OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 902624
BATES WELL #: 1H RRCID -> 266896 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9152 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	1200	-0-	-7976	-0-	1059	2	141	9	N	128	178	1			138
02	8288	X	1068	-0-	-7220	-0-	972	2	96	9	N	87					225
03	9176	X	867	-0-	-8309	-0-	782	2	85	9	N	77	177	1			125
04	8880	X	-0-	-0-	-8880	-0-					N	66					191
05	2170	X	1152	-0-	-1018	-0-	1021	2	131	9	N	119	176	1			134
06	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1122	2	143	9	N	130	175	1			89
07	1178	X	437	-0-	-741	-0-	390	2	47	9	N	43					132
08	1147	X	750	-0-	-397	-0-	691	2	59	9	N	54					186
09	1260	X	681	-0-	-579	-0-	636	2	45	9	N	41	179	1			48
10	1302	X	761	-0-	-541	-0-	711	2	50	9	N	45					93
11	1260	X	148	-0-	-1112	-0-	125	2	23	9	N	21					114
*12	744	X	482	-0-	-262	-0-	452	2	30	9	N	27					141

TOTAL GAS PROD: 8,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 838

WESTPARK PETROLEUM, INC. 912934
CG & HD WELL #: 1 RRCID -> 122185 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11369 - 11551

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTLANDS RESOURCES CORPORATION 913020
PETERS, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 233287 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8911 - 9128

01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	9	1	94	2	N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	2	N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	11	1	126	2	N	11					11
							12	9									
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	51	1	464	2	N	131	48	1			94
							144	9									
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	52	1	732	2	N	11					105
							12	9									
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	50	1	645	2	N	-0-					105
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	19	1	441	2	N	-0-					105
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	14	1	394	2	N	-0-					105
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					105
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					105
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 3,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WESTLANDS RESOURCES CORPORATION //CONT.// 913020
DRC VII WELL #: 1 RRCID -> 234140 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 10145 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
09	14B DENY	46	-0-	46	51	3	1	43	2	N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
HACKEBEIL, WILBURN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 102352 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11033 - 11275

01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					207
02	168 N	77	-0-	-91	-0-	77	3			N	-0-					207
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					207
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					207
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					207
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	92	3	15	9	N	14					221
07	155 N	40	-0-	-115	-0-	38	3	2	9	N	2					223
08	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					223
09	120 N	27	-0-	-93	-0-	27	3			N	-0-					223
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					223
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					223
*12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					223

TOTAL GAS PROD: 846 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

PIETSCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701

01	10622 X	2313	-0-	-8309	-0-	2224	3	89	9	N	81	1	8			235
02	2352 X	1897	-0-	-455	-0-	1835	3	62	9	N	56	181	1			110
03	2604 X	920	-0-	-1684	-0-	920	3			N	-0-					110
04	2520 X	2213	-0-	-307	-0-	2111	3	102	9	N	93					203
05	2604 X	1767	-0-	-837	-0-	1708	3	59	9	N	54	178	1	1	8	78
06	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2790	3	42	9	N	38					116
07	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3185	3	66	9	N	60					176
08	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3282	3	63	9	N	57					233
09	2520 N	2014	-0-	-506	-0-	1971	3	43	9	N	39	176	1			96
10	2604 X	2267	-0-	-337	-0-	2210	3	57	9	N	52					148
11	2520 X	1174	-0-	-1346	-0-	1142	3	32	9	N	29	45	1			132
12	2604 X	344	-0-	-2260	-0-	344	3			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 24,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624
ARHOPULOS-BRAZOS UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 144778 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10154 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	76	3	1	9	N	1	1	8			124
02	84	N	41	-0-	-43	-0-	41	3			N	-0-					124
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					124
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					124
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					124
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					124
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					124
*08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					124
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1			69
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2013 - PLUGGED 08-08-2013

TOTAL GAS PROD: 459 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SEALY SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145452 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14096 PERF. 9955 - 14096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	227	-0-	-114	-0-	203	3	24	9	N	22	1	8			185
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	384	3	14	9	N	13	163	1			35
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	257	3	15	9	N	14					49
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	283	3	15	9	N	14	1	8			62
05	434	N	309	-0-	-125	-0-	290	3	19	9	N	17					79
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	223	3	8	9	N	7					86
07	310	N	180	-0-	-130	-0-	169	3	11	9	N	10					96
08	310	N	98	-0-	-212	-0-	98	3			N	-0-					96
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					96
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	139	3	18	9	N	16					112
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	147	3	4	9	N	4					116
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	129	3	6	9	N	5					121

TOTAL GAS PROD: 2,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

ARHOPULOS, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 146617 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 12769 PERF. 9990 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					139
02	196	N	99	-0-	-97	-0-	99	3			N	-0-					139
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					139
04	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	3			N	-0-					139
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					139
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					139
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					139
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					139
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					139
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624
ARHOPULOS-CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147564 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10122 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	45	-0-	-79	-0-	41	3	4	9	N	4					67
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	19	3	12	9	N	11					78
03	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	3			N	-0-					78
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					78
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					78
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	81	3	2	9	N	2					80
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					80
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	1			36
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2013 - PLUGGED 08-01-2013

TOTAL GAS PROD: 266 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 148621 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 13941 PERF.10225 - 13941

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACHANN WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153759 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7835 - 9777

01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					168
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					168
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					168
04	690	N	280	-0-	-410	-0-	280	3			N	-0-					168
05	961	N	106	-0-	-855	-0-	106	3			N	-0-					168
06	840	N	259	-0-	-581	-0-	242	3	17	9	N	15					183
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					183
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					183
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-	148	1			35
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					35
11	930	N	89	-0-	-841	-0-	89	3			N	-0-					35
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 7,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624
GOLD SOUTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175350 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8217 - 8355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN, W.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 177624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8326 - 8986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					77
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	3			N	-0-					77
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	84	3	11	9	N	10					87
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	83	3	15	9	N	14	1	8			100
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	84	3	11	9	N	10					110
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	78	3	9	9	N	8					118
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	79	3	11	9	N	10					128
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	64	3	8	9	N	7					135
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	61	3	18	9	N	16					151
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	87	3	4	9	N	4					155
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	33	3	6	9	N	5					160
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	73	3	8	9	N	7					167

TOTAL GAS PROD: 876 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

MACHANN WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178010 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8022 - 8676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	482	3	68	9	N	62	189	1	1	8	64
02	672	N	498	-0-	-174	-0-	422	3	76	9	N	69					133
03	682	N	485	-0-	-197	-0-	428	3	57	9	N	52					185
04	540	N	413	-0-	-127	-0-	361	3	52	9	N	47					232
05	558	N	487	-0-	-71	-0-	351	3	136	9	N	124	183	1			173
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	368	3	130	9	N	118	174	1			117
07	434	N	382	-0-	-52	-0-	306	3	76	9	N	69	1	8			185
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	375	3	91	9	N	83	173	1	1	8	94
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	530	3	88	9	N	80	1	8			173
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	443	3	85	9	N	77	1	8			249
11	450	N	224	-0-	-226	-0-	106	3	118	9	N	107	174	1			182
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 5,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 888

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624
PETERS, ALWINE WELL #: 1 RRCID -> 196450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8707 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCAMARDO, PETE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7638 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					80
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					80
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					80
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					80
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					80
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					80
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					80
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					80
09	180	N	96	-0-	-84	-0-	96	3			N	-0-					80
10	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-					80
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					80
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 1,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9346 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					186
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					186
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					186
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					186
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					186
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					186
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					186
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					186
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					186
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					186
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					186
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					186

TOTAL GAS PROD: 704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624
MCGRUDER-ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258034 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 15213 PERF.10282 - 15213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					5
02	112	N	55	-0-	-57	-0-	55	3			N	-0-					5
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					5
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					5
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					5
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					5
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					5
08	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					5
09	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-					5
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					5
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					5
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN - ACCURSO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263960 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8038 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLANDS OIL AND GAS INC. 938285
QUARRY OL WELL #: 1H RRCID -> 162967 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 18587 PERF.14080 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
XTO ENERGY INC. 945936
LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	528	1	2118	3	N	118	181	1			127
							130	9									
02	2324	X	2128	-0-	-196	-0-	477	1	1454	3	N	179	182	1			124
							197	9									
03	2573	X	1993	-0-	-580	-0-	515	1	1376	3	N	93					217
							102	9									
04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	511	1	2050	3	N	248	360	1			105
							273	9									
05	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	528	1	1886	3	N	172	179	1			98
							189	9									
06	2490	X	2442	-0-	-48	-0-	511	1	1745	3	N	169					267
							186	9									
07	2573	N	2342	-0-	-231	-0-	372	1	1754	3	N	196	348	1			115
							216	9									
08	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	372	1	2211	3	N	207	180	1			142
							228	9									
09	2430	N	2353	-0-	-77	-0-	336	1	1789	3	N	207	182	1			167
							228	9									
10	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	312	1	2199	3	N	220	182	1			205
							242	9									
11	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	360	1	1932	3	N	203	178	1			230
							223	9									
12	2418	N	2269	-0-	-149	-0-	372	1	1702	3	N	177	182	1			225
							195	9									

TOTAL GAS PROD: 29,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,189

MARVA UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 225960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8276 - 10985

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1188	3	102	9	N	93	181	1			125
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1468	3	87	9	N	79					204
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1723	3	110	9	N	100	181	1			123
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1762	3	130	9	N	118	177	1			64
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1816	3	144	9	N	131					195
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	1992	3	123	9	N	112					307
07	1147	N	662	-0-	-485	-0-	643	3	19	9	N	17	181	1			143
08	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2287	3	65	9	N	59					202
09	1110	N	844	-0-	-266	-0-	782	3	62	9	N	56	1	8			257
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	889	3	35	9	N	32	1	8			288
11	1110	N	581	-0-	-529	-0-	558	3	23	9	N	21					309
*12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1415	3	70	9	N	64	182	1	3	8	188

TOTAL GAS PROD: 17,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 882

W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1481	3	155	9	N	141	186	1			118
02	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1240	3	103	9	N	94					212
03	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1110	3	118	9	N	107	184	1			135
04	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1302	3	72	9	N	65					200
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1202	3	69	9	N	63	183	1			80
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1180	3	72	9	N	65					145
07	1426	N	1189	-0-	-237	-0-	1131	3	58	9	N	53					198
08	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	1118	3	65	9	N	59	182	1			75
09	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	1066	3	68	9	N	62					137
10	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	1065	3	77	9	N	70					207
11	1140	N	1079	-0-	-61	-0-	1029	3	50	9	N	45	180	1			72
12	1178	N	384	-0-	-794	-0-	383	3	1	9	N	1					73

TOTAL GAS PROD: 14,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 825

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
YOUNG, JOHN H., INC. 948460
BARON WELL #: 1 RRCID -> 121024 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11322 - 11440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILBERT WOODS (9490) 34807 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
ADS OPERATING, INC. 000222
APPELT PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 140297 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9472 - 9482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK 34925 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
STEWART, MACO "A" WELL #: 9 RRCID -> 190454 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 8482 - 8567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK (BIG GAS, FB-F) 34925 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
CROSS MEDIA WELL #: 1 RRCID -> 175740 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8715 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	#	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					76
02	2800	#	242	-0-	-2558	-0-	242	2			N	-0-					76
03	2542	#	1526	-0-	-1016	-0-	1526	2			N	-0-					76
04	722	R	722	-0-	-0-	-0-	721	2	1	9	N	1					77
05	1946	R	1946	-0-	-0-	-0-	1945	2	1	9	N	1					78
06	1470	#	643	-0-	-827	-0-	643	2			N	-0-					78
07	2921	R	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-	39	1			39
08	1953	#	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					39
09	1890	#	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					39
10	1953	#	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					39
11	2820	#	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					39
12	2914	#	1124	-0-	-1790	-0-	1124	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 9,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GILLOCK (COAST) 34925 074 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
DAMIANI, JULES WELL #: RRCID -> 006382 COMPL. DATE 01/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8616 - 8646

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/1998

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, EAST (BIG GAS) 34926 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
TNCT WELL #: 1 RRCID -> 175699 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9209 - 9211

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 006398 COMPL. DATE 08/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8755 - 8783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 006399 COMPL. DATE 10/23/1984 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7893 - 8783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 22 RRCID -> 006400 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8741 - 8753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH //CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 21 RRCID -> 006401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8695 - 8725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 19 RRCID -> 006402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8126 - 8166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 006406 COMPL. DATE 10/23/1984 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8330 - 8346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH //CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 43 RRCID -> 006407 COMPL. DATE 06/01/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 8532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 42 RRCID -> 006408 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8732 - 8757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 41 RRCID -> 006409 COMPL. DATE 10/19/1950 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8976 - 9005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH //CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 20 RRCID -> 006412 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8502 - 8538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 44 RRCID -> 006413 COMPL. DATE 09/04/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8398 - 8404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 83 RRCID -> 040282 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8414 - 8420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH //CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 49 RRCID -> 096218 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9120 - 9148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096220 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8726 - 8728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 23 RRCID -> 096221 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8898 - 8932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH //CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 36 RRCID -> 107906 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8964 - 9006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, S UNIT WELL #: 47 RRCID -> 108239 COMPL. DATE 08/22/1950 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 9080 - 9086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, S UNIT WELL #: 12 RRCID -> 113993 COMPL. DATE 07/15/1948 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8854 - 8862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH //CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
GILLOCK S. UNIT WELL #: 48 RRCID -> 125018 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8898 - 9018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH (FRIO TOP 7500) 34929 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
SOUTH GILLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149112 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7632 - 7647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIMME PUTT (YEGUA) 34957 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RASMUSSEN WELL #: 4 RRCID -> 175514 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	2745	-0-	-3455	-0-	529	1	2201	2	N	14					157
							15	9									
02	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	572	1	6986	2	N	45					202
							50	9									
03	6200	X	5591	-0-	-609	-0-	724	1	4837	2	N	27					229
							30	9									
04	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	651	1	4658	2	N	21					250
							23	9									
05	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	592	1	6806	2	N	34					284
							37	9									
06	6000	X	5780	-0-	-220	-0-	751	1	5007	2	N	20					304
							22	9									
07	6200	X	5079	-0-	-1121	-0-	571	1	4495	2	N	12	184	1			132
							13	9									
08	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	791	1	6055	2	N	22					154
							24	9									
09	6000	X	5430	-0-	-570	-0-	606	1	4803	2	N	19					173
							21	9									
10	6200	X	5871	-0-	-329	-0-	827	1	5024	2	N	18					191
							20	9									
11	6000	X	4815	-0-	-1185	-0-	483	1	4310	2	N	20					211
							22	9									
12	6200	X	5596	-0-	-604	-0-	5561	2	35	9	N	32					243

TOTAL GAS PROD: 68,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

RASMUSSEN WELL #: 6 RRCID -> 191805 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7654 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	1091	1	4544	2	N	-0-					80
02	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	333	1	4069	2	N	-0-					80
03	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	603	1	4026	2	N	-0-					80
04	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	603	1	4310	2	N	-0-					80
05	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	370	1	4253	2	N	-0-					80
06	4290	X	4270	-0-	-20	-0-	557	1	3713	2	N	-0-					80
07	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	516	1	4064	2	N	-0-					80
08	4433	X	4324	-0-	-109	-0-	500	1	3824	2	N	-0-					80
09	4290	X	3931	-0-	-359	-0-	440	1	3491	2	N	-0-					80
10	4433	X	3506	-0-	-927	-0-	496	1	3010	2	N	-0-					80
11	4290	X	3733	-0-	-557	-0-	376	1	3357	2	N	-0-					80
12	4433	X	1781	-0-	-2652	-0-	1781	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 50,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINI (WILCOX) 34986 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
ISIS WELL #: 1 RRCID -> 117673 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 5508 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119275	X	119275	-0-	-0-	-0-	120	1	117658	3	N	1361	1304	1			166
							1497	9									
02	142131	X	142131	-0-	-0-	-0-	108	1	140255	3	N	1607	1486	1			287
							1768	9									
03	113930	X	113930	-0-	-0-	-0-	92	1	112472	3	N	1242	1304	1			225
							1366	9									
04	92685	X	92685	-0-	-0-	-0-	76	1	91563	3	N	951	1101	1			75
							1046	9									
05	108843	X	108843	-0-	-0-	-0-	85	1	107457	3	N	1183	1099	1			159
							1301	9									
06	165071	X	165071	-0-	-0-	-0-	112	1	163313	3	N	1496	1455	1			200
							1646	9									
07	190710	X	190710	-0-	-0-	-0-	124	1	188907	3	N	1526	1503	1			223
							1679	9									
08	188910	X	188910	-0-	-0-	-0-	120	1	187192	3	N	1453	1494	1			182
							1598	9									
09	185453	X	185453	-0-	-0-	-0-	116	1	183868	3	N	1335	1310	1			207
							1469	9									
10	183765	X	183765	-0-	-0-	-0-	120	1	182207	3	N	1307	1336	1			178
							1438	9									
11	185236	X	185236	-0-	-0-	-0-	116	1	183654	3	N	1333	1281	1			230
							1466	9									
*12	187492	X	187492	-0-	-0-	-0-	120	1	185677	3	N	1541	1699	1	1	8	71
							1695	9									

TOTAL GAS PROD: 1,863,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,335

LUECKE, ALBERT UNIT WELL #: 1 R RRCID -> 174934 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5617 - 5684

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			36
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			36
10	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			36
11	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			36
12	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINI (WILCOX) //CONT.// 34986 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
BROWNING OIL COMPANY, INC. //CONT.// 103088
JENNIFER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181289 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 5563 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91013	X	91013	-0-	-0-	-0-	124	1	89777	3	N	1011	1108	1			137
							1112	9									
02	65137	X	65137	-0-	-0-	-0-	112	1	64274	3	N	683	556	1			264
							751	9									
03	54463	X	54463	-0-	-0-	-0-	92	1	53723	3	N	589	546	1			307
							648	9									
04	39713	X	39713	-0-	-0-	-0-	80	1	39224	3	N	372	536	1			143
							409	9									
05	42512	X	42512	-0-	-0-	-0-	106	1	42042	3	N	331	358	1			116
							364	9									
06	68497	X	68497	-0-	-0-	-0-	120	1	67816	3	N	510	492	1			134
							561	9									
07	91131	X	91131	-0-	-0-	-0-	124	1	90204	3	N	730	564	1			300
							803	9									
08	90700	X	90700	-0-	-0-	-0-	124	1	89793	3	N	712	919	1			93
							783	9									
09	92151	X	92151	-0-	-0-	-0-	120	1	91210	3	N	746	550	1			289
							821	9									
10	109547	X	109547	-0-	-0-	-0-	124	1	108434	3	N	899	947	1			241
							989	9									
11	125739	X	125739	-0-	-0-	-0-	120	1	124480	3	N	1035	1112	1			164
							1139	9									
*12	152250	X	152250	-0-	-0-	-0-	125	1	150774	3	N	1228	1146	1			246
							1351	9									

TOTAL GAS PROD: 1,022,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,846

NANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268449 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 5576 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132116	X	132116	-0-	-0-	-0-	124	1	130802	3	N	1082	935	1			254
							1190	9									
02	147031	X	147031	-0-	-0-	-0-	112	1	145589	3	N	1209	1309	1			154
							1330	9									
03	125771	X	125771	-0-	-0-	-0-	96	1	124574	3	N	1001	921	1			234
							1101	9									
04	106380	X	99176	-0-	-7204	-0-	80	1	98263	3	N	757	897	1			94
							833	9									
05	112340	X	112340	-0-	-0-	-0-	85	1	111300	3	N	868	732	1			230
							955	9									
06	167639	X	167639	-0-	-0-	-0-	120	1	166225	3	N	1176	1289	1			117
							1294	9									
07	177936	X	177936	-0-	-0-	-0-	124	1	176555	3	N	1143	1091	1			169
							1257	9									
08	178666	X	178666	-0-	-0-	-0-	124	1	177388	3	N	1049	1116	1			102
							1154	9									
09	170525	X	170525	-0-	-0-	-0-	120	1	169175	3	N	1118	925	1			295
							1230	9									
10	135548	X	135548	-0-	-0-	-0-	124	1	134482	3	N	856	942	1	5	8	204
							942	9									
11	106380	X	75882	-0-	-30498	-0-	112	1	75604	3	N	151	184	1	2	8	169
							166	9									
12	109926	X	23414	-0-	-86512	-0-	23384	3	30	9	N	27	1	8			195

TOTAL GAS PROD: 1,546,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,437

GINTHER (2840) 35018 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
MIEKOW WELL #: 1 RRCID -> 227372 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3045 - 3049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7690		7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
02	6760		6760	-0-	-0-	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
03	6117		6117	-0-	-0-	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
04	4633		4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
05	4495		3147	-0-	-1348	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
06	4350		2620	-0-	-1730	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
07	4495		2724	-0-	-1771	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
08	4495		1854	-0-	-2641	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
09	4350		1119	-0-	-3231	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
10	3162	#	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
11	2640	#	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
12	2728	#	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIST (WALDEN) 35106 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
DOMINION OPERATING, LLC 222287
HARTBURG 4 WELL #: 1 RRCID -> 192221 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5228 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIST (5500 FRIO) 35106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
QUINN, B.E. ET AL 3 WELL #: 15 RRCID -> 137438 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5508 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK (COCKFIELD) 35231 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
GLASSCOCK A WELL #: 1 RRCID -> 235896 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4573 - 4575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960		5595	-0-	635 B	4890	5595	2			N	-0-					-0-
02	4903		4903	-0-	-0- B	4890	4903	2			N	-0-					-0-
03	4960		5186	-0-	226 B	5116	5186	2			N	-0-					-0-
04	4800		4532	-0-	-268 B	4848	4532	2			N	-0-					-0-
05	4960		4010	-0-	-950 B	3898	4010	2			N	-0-					-0-
06	6991		3848	-0-	-3143 B	755	3848	2			N	-0-					-0-
07	4960		4661	-0-	-299 B	456	4661	2			N	-0-					-0-
08	4960		4340	-0-	-620 B	-164	4340	2			N	-0-					-0-
09	4530	#	3862	-0-	-668 B	-832	3862	2			N	-0-					-0-
10	4650	#	3467	-0-	-1183 B	-2015	3467	2			N	-0-					-0-
11	4500	#	3697	-0-	-803 B	-2818	3697	2			N	-0-					-0-
12	4650	#	3883	-0-	-767 B	-3585	3883	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEGENHOFT WELL #: 1 RRCID -> 258703 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4130 - 4137

01	16150		-0-	-0-	-16150 B	5278					N	-0-					-0-
02	6580		-0-	-0-	-6580 B	-1302					N	-0-					-0-
03	7285		-0-	-0-	-7285 B	-8587					N	-0-					-0-
04	3240	#	-0-	-0-	-3240 B	-11827					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2013 - PLUGGED 04-16-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 260820 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4370 - 4374

01	806	N	386	-0-	-420 B	-13407	168	2	218	9	N	198	333	1			62
02	840	N	1013	-0-	173 B	-13234	109	2	904	9	N	822	673	1			211
03	868	N	539	-0-	-329 B	-13234	35	2	504	9	N	458	512	1			157
04	360	N	743	-0-	383 B	-12851	58	2	685	9	N	623	505	1			275
05	1116	N	717	-0-	-399 B	-12851	27	2	690	9	N	627	845	1			57
06	510	N	626	-0-	116 B	-12735	23	2	603	9	N	548	330	1			275
07	775	N	678	-0-	-97 B	-12735	4	2	674	9	N	613	672	1			216
08	713	N	625	-0-	-88 B	-12735	5	2	620	9	N	564	501	1			279
09	630	N	-0-	-0-	-630 B	-12735					N	529	504	1			304
10	682	N	-0-	-0-	-682 B	-12735					N	585	682	1			207
11	600	N	-0-	-0-	-600 B	-12735					N	378	507	1			78
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-12735					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 5,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,945

BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 263197 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4166 - 4174

01	7750		5049	-0-	-2701 B	610	5006	2	43	9	N	39					159
02	6216	#	4615	-0-	-1601 B	-991	4587	2	28	9	N	25					184
03	5580		5106	-0-	-474 B	-1465	5062	2	44	9	N	40					224
04	5400		4757	-0-	-643 B	-2108	4735	2	22	9	N	20	174	1			70
05	5115	#	4723	-0-	-392 B	-2500	4704	2	19	9	N	17					87
06	4950	#	4169	-0-	-781 B	-3281	4161	2	8	9	N	7					94
07	5115	#	4163	-0-	-952 B	-4233	4163	2			N	-0-					94
08	5115	#	4006	-0-	-1109 B	-5342	4006	2			N	-0-					94
09	4770	#	3716	-0-	-1054 B	-6396	3694	2	22	9	N	20					114
10	4712	#	3499	-0-	-1213 B	-7609	3470	2	29	9	N	26					140
11	4170	#	-0-	-0-	-4170 B	-11779					N	30	170	1			-0-
12	4154	#	-0-	-0-	-4154 B	-15933					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

GLASSCOCK (FRIO 2600) 35231 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
TURNER-PLUMMER WELL #: 2 RRCID -> 271289 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5150 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK (WILCOX 8700) 35231 310 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GLASSCOCK, C. G. WELL #: 3 RRCID -> 131891 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8392 - 8678

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK (WILCOX 8,900) 35231 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GLASSCOCK, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 152648 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8898 - 8904

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK (WILCOX 9,200 A) 35231 581 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GLASSCOCK, C.G. WELL #: 3 RRCID -> 108023 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9232 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK (WILCOX 10,500) 35231 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GLASSCOCK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 047834 COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 10553 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3268	-0-	-979	-0-	659 87	1 9	2522	2	N	79					214
02	3836	X	2602	-0-	-1234	-0-	440 78	1 9	2084	2	N	71	179	1			106
03	4247	X	3058	-0-	-1189	-0-	538 90	1 9	2430	2	N	82					188
04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	597 109	1 9	3402	2	N	99	175	1			112
05	4154	X	3191	-0-	-963	-0-	497 91	1 9	2603	2	N	83	172	1			23
06	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	673 88	1 9	2583	2	N	80					103
07	4247	X	3730	-0-	-517	-0-	691 94	1 9	2945	2	N	85					188
08	4247	X	3553	-0-	-694	-0-	470 100	1 9	2983	2	N	91					279
09	4110	X	3532	-0-	-578	-0-	473 84	1 9	2975	2	N	76	311	1			44
10	3720	X	3368	-0-	-352	-0-	386 110	1 9	2872	2	N	100					144
11	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	422 99	1 9	3086	2	N	90					234
*12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	459 114	1 9	3298	2	N	104	174	1			164

TOTAL GAS PROD: 41,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,040

GLASSCOCK (WILCOX 10,500) //CONT.// 35231 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GLASSCOCK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 258981 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10455 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7244	-0-	-413	-0-	930 141	1 9	6173	2	N	128	344	1			27
02	6748	X	5887	-0-	-861	-0-	840 154	1 9	4893	2	N	140					167
03	7316	X	6444	-0-	-872	-0-	930 120	1 9	5394	2	N	109	177	1			99
04	7020	X	4697	-0-	-2323	-0-	900 134	1 9	3663	2	N	122	177	1			44
05	7254	X	6414	-0-	-840	-0-	930 213	1 9	5271	2	N	194					238
06	7020	X	5546	-0-	-1474	-0-	900 109	1 9	4537	2	N	99	171	1			166
07	6510	X	5600	-0-	-910	-0-	930 121	1 9	4549	2	N	110	172	1			104
08	6448	X	5522	-0-	-926	-0-	930 128	1 9	4464	2	N	116	173	1			47
09	6390	X	5172	-0-	-1218	-0-	900 107	1 9	4165	2	N	97					144
10	6417	X	5364	-0-	-1053	-0-	930 139	1 9	4295	2	N	126	174	1			96
11	5550	X	4423	-0-	-1127	-0-	900 160	1 9	3363	2	N	145					241
12	5611	X	4476	-0-	-1135	-0-	930 56	1 9	3490	2	N	51	176	1			116

TOTAL GAS PROD: 66,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,437

GLASSCOCK (WILCOX 10630) 35231 922 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GLASSCOCK, C. G. WELL #: 5 RRCID -> 150510 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10603 - 10692

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK (WILCOX 11,200) 35231 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 271318 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12008 - 12038

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	3262	NO RPT	-0-	-3262	-0-						N	NO RPT					-0-
10	101122	NO RPT	-0-	-101122	-0-						N	NO RPT					-0-
11	97860	NO RPT	-0-	-97860	-0-						N	NO RPT					-0-
12	101122	NO RPT	-0-	-101122	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800) 35237 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GLASSCOCK, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 065451 COMPL. DATE 11/30/1975 TOTAL DEPTH 11228 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	750	-0-	-118	-0-	142	1	543	2	N	59	176	1			9
							65	9									
02	1176	N	1089	-0-	-87	-0-	190	1	899	2	N	-0-					9
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	225	1	1016	2	N	14					23
							15	9									
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	222	1	1267	2	N	30					53
							33	9									
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	199	1	1042	2	N	33					86
							36	9									
06	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	243	1	930	2	N	19					105
							21	9									
07	1581	N	1262	-0-	-319	-0-	240	1	1022	2	N	-0-					105
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	176	1	1115	2	N	-0-					105
09	1380	N	1130	-0-	-250	-0-	155	1	975	2	N	-0-					105
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	172	1	1276	2	N	80	175	1			10
							88	9									
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	181	1	1323	2	N	27					37
							30	9									
*12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	166	1	1194	2	N	19					56
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 15,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

GLEN FLORA (FRIO 5000) 35285 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
FORGASON WELL #: 1 RRCID -> 242026 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4990 - 4991

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENDALE (WOODBINE, LOWER) 35373 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAMERON MINERALS TRUST WELL #: 1A RRCID -> 107165 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10294 - 10312

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					73
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2 EXT		222	-0-	222	222	222	2			N	-0-					73
06	14B2 EXT		110	-0-	110	332	110	2			N	-0-					73
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	332					N	-0-					73
08	75		-0-	-0-	-75	257					N	-0-					73
09	257	N	-0-	-0-	-257	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENDALE (WOODBINE 9900) 35373 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAMERON MINERALS TRUST WELL #: 1 T RRCID -> 227980 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9948 - 9963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENDALE, EAST (WILCOX) 35376 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAMERON MINERALS TRUST WELL #: 1 C RRCID -> 228021 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 5248 - 5253

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66					258
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88	190	1			156
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91					247
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94					341
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	170	1			232
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					290
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	109	189	1			210
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	161	1			70
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					138
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					153
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					164

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 682

GLENDALE, EAST (WOODBINE) 35376 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAMERON MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 121579 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10010 - 10032

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDEN ROD (3800) 35594 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
FENNER WELL #: 3 RRCID -> 157767 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 3564 - 3569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	399	1	579	2	Y	-0-					95
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	301	1	479	2	Y	88	88	1			95
							97	9									
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	394	1	541	2	Y	-0-					95
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	408	1	618	2	Y	-0-					95
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	389	1	590	2	Y	-0-					95
06	750	N	106	-0-	-644	-0-	62	1	44	2	Y	-0-					95
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					95
08	775	N	218	-0-	-557	-0-	105	1	105	2	Y	7	73	1			29
							8	9									
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	275	1	297	2	Y	4					33
							4	9									
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	504	1	790	2	Y	9					42
							10	9									
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	504	1	775	2	Y	5					47
							6	9									
*12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	521	1	782	2	Y	15					62
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 9,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

GOLIGHTLY (JACKSON) 35695 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
ANDERSON OIL LTD. 022499
TX-NM-99077 WELL #: 1 RRCID -> 250803 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2629 - 2632

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIGHTLY (JACKSON) //CONT.// 35695 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
VISTATEX ENERGY LLC 886279
CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 136181 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 2642 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODRICH (4800) 35820 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 6 RRCID -> 120401 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 4787 - 4791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODRICH (4850) 35820 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 120220 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4875 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOSE CREEK 35862 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
FOOTHILLS TEXAS, INC. 275465
SMITH, ASHBEL 2 WELL #: 46 RRCID -> 204900 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 4432 PERF. 4012 - 4088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ASHBEL 2 WELL #: 26ST RRCID -> 209686 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3736 - 3891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ASHBEL 2 WELL #: 52 RRCID -> 210951 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 2927 - 2932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOSE CREEK //CONT.// 35862 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
FOOTHILLS TEXAS, INC. //CONT.// 275465
SMITH, ASHBEL 2 WELL #: 53 RRCID -> 211019 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 1942 - 1966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ASHBEL II WELL #: 28 RRCID -> 228786 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3553 - 3567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHBEL SMITH UNIT WELL #: 48 RRCID -> 230806 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5305 - 5329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOSE CREEK (YEGUA 3) 35862 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
REIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247874 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13723 PERF.13142 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65720		52947	-0-	-12773	-0-	310	1	51794	2	N	766	612	1	2	8	219
							843	9									
02	57148	#	44574	-0-	-12574	-0-	280	1	43817	2	N	434	204	1			449
							477	9									
03	55273		47030	-0-	-8243	-0-	310	1	46228	2	N	447	411	1	2	8	483
							492	9									
04	53490		38701	-0-	-14789	-0-	297	1	37774	2	N	573	613	1	2	8	441
							630	9									
05	54746	#	37889	-0-	-16857	-0-	310	1	37342	2	N	215	399	1	1	8	256
							237	9									
06	51240	#	38122	-0-	-13118	-0-	300	1	37405	2	N	379	403	1	2	8	230
							417	9									
07	49352	#	40120	-0-	-9232	-0-	310	1	39443	2	N	334	403	1	1	8	160
							367	9									
08	47027	#	37504	-0-	-9523	-0-	310	1	36659	2	N	486	207	1	1	8	438
							535	9									
09	38700	#	31293	-0-	-7407	-0-	300	1	30602	2	N	355	399	1			394
							391	9									
10	39401	#	28501	-0-	-10900	-0-	310	1	27835	2	N	324	417	1			301
							356	9									
11	38820	#	25984	-0-	-12836	-0-	300	1	25348	2	N	305	211	1	1	8	394
							336	9									
12	40114	#	25061	-0-	-15053	-0-	310	1	24453	2	N	271	423	1			242
							298	9									

TOTAL GAS PROD: 447,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,889

GRACELAND (CRUEL) 36236 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MONITOR O&G, L.L.C. 576645
LEHRER GU "C" WELL #: 2 RRCID -> 165759 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11782 - 11916

01	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4649	2	33	9	Y	30					30
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	10					40
03	DLQ G-10		681	-0-	681	681	490	2	191	9	Y	174	179	1			35
04	DLQ G-10		1430	-0-	1430	2111	1430	2			Y	-0-					35
05	DLQ G-10		2506	-0-	2506	4617	2506	2			Y	-0-					35
06	DLQ G-10		2230	-0-	2230	6847	2230	2			Y	-0-					35
07	DLQ G-10		1296	-0-	1296	8143	1296	2			Y	-0-					35
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8143					Y	-0-					35
09	8143	X	-0-	-0-	-8143	-0-					Y	-0-					35
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					35
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					35
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 12,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

GRACELAND (CRUEL) //CONT.// 36236 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MONITOR O&G, L.L.C. //CONT.// 576645
LEHRER GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 196209 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11765 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					57
02	94	X	-0-	-0-	-94	-0-					Y	13					70
03	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					70
04	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					70
05	372	X	309	-0-	-63	-0-	309	2			Y	-0-					70
06	420	X	123	-0-	-297	-0-	123	2			Y	-0-					70
07	310	X	115	-0-	-195	-0-	115	2			Y	-0-					70
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					70
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 1,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LEHRER GU "C" WELL #: 5 RRCID -> 199225 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11884 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
04	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
05	248	X	148	-0-	-100	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
06	240	X	111	-0-	-129	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEHRER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 200570 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 14173 PERF.12399 - 12409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19468	X	18419	-0-	-1049	-0-	18386	2	33	9	N	30					174
02	17584	X	-0-	-0-	-17584	-0-					N	96	180	2			90
03	DLQ G-10		17928	-0-	17928	17928	17810	2	118	9	N	107					197
04	DLQ G-10		17606	-0-	17606	35534	17494	2	112	9	N	102	180	1			119
05	DLQ G-10		17935	-0-	17935	53469	17821	2	114	9	N	104	176	1			47
06	DLQ G-10		15790	-0-	15790	69259	15700	2	90	9	N	82					129
07	DLQ G-10		17670	-0-	17670	86929	17573	2	97	9	N	88					217
08	DLQ G-10		16993	-0-	16993	103922	16918	2	75	9	N	68	178	1			107
09	121076	X	17154	-0-	-103922	-0-	17055	2	99	9	N	90					197
10	17949	X	16126	-0-	-1823	-0-	16029	2	97	9	N	88	173	1			112
11	17100	X	16155	-0-	-945	-0-	16063	2	92	9	N	84					196
*12	19391	X	19391	-0-	-0-	-0-	19260	2	131	9	N	119	170	1			145

TOTAL GAS PROD: 191,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,058

GRACELAND (CRUEL) //CONT.// 36236 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MONITOR O&G, L.L.C. //CONT.// 576645
LEHRER GU "C" WELL #: 4 RRCID -> 243803 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11943 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	197	X	197	-0-	-0-	-0-	191	2	6	9	N	5					39
04	132	X	132	-0-	-0-	-0-	130	2	2	9	N	2					41
05	4340	X	468	-0-	-3872	-0-	465	2	3	9	N	3					44
06	4200	X	379	-0-	-3821	-0-	372	2	7	9	N	6					50
07	465	X	465	-0-	-0-	-0-	447	2	18	9	N	16	66	1			-0-
08	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
09	INC G-10		334	-0-	334	334	334	2			N	-0-					-0-
10	INC G-10		207	-0-	207	541	207	2			N	-0-					-0-
11	829	N	288	-0-	-541	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

GRACELAND (LOWER WILCOX - ELVIS) 36236 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VIPER S.W.D., LLC 886209
KANE BRANDON WELL #: 1 RRCID -> 257004 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 18460 PERF.16254 - 17873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1078	-0-	1078	11542	1078	2			N	-0-					-0-
02	1129		1129	-0-	-0-	11542	1129	2			N	-0-					-0-
03	1023		1174	-0-	151	11693	1174	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	912	-0-	-2088	9605	912	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	974	-0-	-2126	7479	974	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	406	-0-	-2594	4885	406	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	940	-0-	-2160	2725	940	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1027	-0-	-2073	652	1027	2			N	-0-					-0-
09	1638	N	986	-0-	-652	-0-	986	2			N	-0-					-0-
10	930	N	412	-0-	-518	-0-	412	2			N	-0-					-0-
11	990	N	892	-0-	-98	-0-	892	2			N	-0-					-0-
*12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACELAND (MCVAY) 36236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COYLE CONCORD GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 155515 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12022 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2012 - PLUGGED 05/31/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACELAND (WILCOX-PRISCILLA) 36236 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MONITOR O&G, L.L.C. 576645
LEHRER GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 136301 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13020 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1567	-0-	-231	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	1063	-0-	-645	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	1682	-0-	-209	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	1559	-0-	-271	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
05	1829	X	297	-0-	-1532	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	1620	X	1117	-0-	-503	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
07	1674	X	1223	-0-	-451	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
08	1674	X	1238	-0-	-436	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	863	-0-	-697	-0-	863	2			N	-0-					-0-
10	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
11	1200	X	737	-0-	-463	-0-	737	2			N	-0-					-0-
12	1240	X	64	-0-	-1176	-0-	64	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACEY (YEGUA) 36238 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
CAUSEY WELL #: 1 RRCID -> 233259 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5534 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	#	2151	-0-	-1476	-0-	34	1	2117	2	N	-0-					80
02	5354		5354	-0-	-0-	-0-	203	1	5151	2	N	-0-					80
03	5317		5317	-0-	-0-	-0-	212	1	5105	2	N	-0-					80
04	4968		4968	-0-	-0-	-0-	199	1	4769	2	N	-0-					80
05	5053		4961	-0-	-92	-0-	202	1	4759	2	N	-0-					80
06	4890		4794	-0-	-96	-0-	202	1	4592	2	N	-0-					80
07	5053		4571	-0-	-482	-0-	187	1	4384	2	N	-0-					80
08	5053		4556	-0-	-497	-0-	195	1	4361	2	N	-0-					80
09	4890		4704	-0-	-186	-0-	206	1	4498	2	N	-0-					80
10	4960	#	4907	-0-	-53	-0-	216	1	4691	2	N	-0-					80
11	4800	#	4726	-0-	-74	-0-	207	1	4519	2	N	-0-					80
12	4867	#	4762	-0-	-105	-0-	210	1	4552	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 55,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAND SLAM (CLAUGHTON) 36361 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
RUNNELLS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181480 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 14505 PERF.14331 - 14371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	121 243	1 9	988	2	Y	221	257	1			62
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	49					111
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	63	134	1			40
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	216	127	1			129
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	52	131	1			50
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	178	128	1			100
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	116	129	1			87
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					137
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	212	256	1			93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55					148
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	156	124	1			180
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 1,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,368

RUNNELLS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189268 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14263 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	201 43	1 9	1646	2	Y	39	43	1			12
02	1624	X	1578	-0-	-46	-0-	210 10	1 9	1358	2	Y	9					21
03	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2200	2	10	9	Y	9	23	1			7
04	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1763	2	41	9	Y	37	21	1			23
05	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1603	2	8	9	Y	7	22	1			8
06	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1573	2	32	9	Y	29	22	1			15
07	2201	X	1700	-0-	-501	-0-	1676	2	24	9	Y	22	22	1			15
08	2201	X	1261	-0-	-940	-0-	1252	2	9	9	Y	8					23
09	1800	N	1123	-0-	-677	-0-	1083	2	40	9	Y	36	43	1			16
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1099	2	10	9	Y	9					25
*11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1188	2	29	9	Y	26	21	1			30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 17,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

RUNNELLS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 261682 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 14785 PERF.13249 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAND SLAM (CLAUGHTON) //CONT.// 36361 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
SANTOS-BUCKEYE WELL #: 2 RRCID -> 196037 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13447 - 14910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11150					N	-0-					286
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11150					N	-0-					286
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11150					N	-0-					286
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11150					N	-0-					286
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11150					N	-0-					286
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11150					N	-0-					286
07	14B2 EXT	1665	-0-	1665	12815	1665	2			N	-0-	239	1			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815					N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815					N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815					N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815					N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 1,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 193667 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 15639 PERF.12814 - 14983

01	8215 X	7697	-0-	-518	-0-	7470	2	227	9	N	206					289
02	7364 X	6644	-0-	-720	-0-	6565	2	79	9	N	72					361
03	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5654	2	87	9	N	79	347	1			93
04	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6132	2	66	9	N	60					153
05	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	7210	2	85	9	N	77					230
06	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	6685	2	72	9	N	65	177	1			118
07	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	6861	2	72	9	N	65					183
08	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	6455	2	68	9	N	62					245
09	6900 X	6322	-0-	-578	-0-	6258	2	64	9	N	58	173	1			130
10	7130 X	6466	-0-	-664	-0-	6398	2	68	9	N	62					192
11	6750 X	6145	-0-	-605	-0-	6068	2	77	9	N	70					262
12	6944 X	5927	-0-	-1017	-0-	5860	2	67	9	N	61	180	1			143

TOTAL GAS PROD: 78,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 937

GREATHOPE (5350 FRIO) 36596 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FREDCO 284921
JONES, E. ROY, JR. WELL #: 1 RRCID -> 164274 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5350 - 5354

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN LAKE (3350) 36714 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
HALLS BAYOU RANCH WELL #: 2 RRCID -> 071108 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2968 - 3014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
CRESTON KING, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 262464 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3044 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11419		11419	-0-	-0-	-0-	11419	2			N	-0-					-0-
02	10872		10872	-0-	-0-	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
03	10850		9727	-0-	-1123	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
04	11962		11962	-0-	-0-	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
05	12564		12564	-0-	-0-	-0-	12564	2			N	-0-					-0-
06	11832		11832	-0-	-0-	-0-	11832	2			N	-0-					-0-
07	12140		12140	-0-	-0-	-0-	12140	2			N	-0-					-0-
08	12994		12994	-0-	-0-	-0-	12994	2			N	-0-					-0-
09	INC G-10		12384	-0-	12384	12384	12384	2			N	-0-					-0-
10	INC G-10		5742	-0-	5742	18126	5742	2			N	-0-					-0-
11	7350		-0-	-0-	-7350	10776					N	-0-					-0-
*12	10776	R	-0-	-0-	-10776	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN LAKE (6900) 36714 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
CRESTON-KING WELL #: 1 RRCID -> 074521 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN LAKE (6900) //CONT.// 36714 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY ENERGY, LLC //CONT.// 293371
KING, CRESTON WELL #: 8 RRCID -> 153830 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6928 - 6940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN'S LAKE (6600) 36732 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
KING, CRESTON WELL #: 2 RRCID -> 148146 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6827 - 6830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, CRESTON WELL #: 8 RRCID -> 167740 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 6918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENS BAYOU (YEGUA) 36753 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
KELLY-BROCK 454660
KELLY-BROCK WELL #: 1E RRCID -> 101294 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10320 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRESHAM (9700) 36851 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 263341 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9346 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CML EXPLORATION, LLC 120648
PRATKA WELL #: 1 RRCID -> 269494 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9302 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67425	X	-0-	-0-	-67425	-0-					N	-0-					-0-
02	60900	X	8429	-0-	-52471	-0-	8080	2	349	9	N	317	186	1			131
03	67425	X	18363	-0-	-49062	-0-	17568	2	795	9	N	723	551	1			303
04	65250	X	22214	-0-	-43036	-0-	21294	2	920	9	N	836	739	1			400
05	67425	X	23608	-0-	-43817	-0-	22683	2	925	9	N	841	923	1			318
06	65250	X	21926	-0-	-43324	-0-	21080	2	846	9	N	769	919	1			168
07	67425	X	23768	-0-	-43657	-0-	22851	2	917	9	N	834	739	1			263
08	67425	X	24514	-0-	-42911	-0-	23597	2	917	9	N	834	736	1			361
09	65250	X	22875	-0-	-42375	-0-	21903	2	972	9	N	884	934	1			311
10	25117	X	25117	-0-	-0-	-0-	24036	2	1081	9	N	983	938	1			356
11	24174	X	24174	-0-	-0-	-0-	23177	2	997	9	N	906	932	1			330
*12	26904	X	26904	-0-	-0-	-0-	25859	2	1045	9	N	950	957	1			323

TOTAL GAS PROD: 241,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,877

GUENTHER (WILCOX CONS) 37295 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
GUENTHER GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 205746 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 16742 PERF.15370 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		5942	-0-	5942	29561	910	1	5032	2	N	-0-			-0-
02	34888	X	5327	-0-	-29561	-0-	715	1	4612	2	N	-0-			-0-
03	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	902	1	5812	2	N	-0-			-0-
04	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-			-0-
05	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	2			N	-0-			-0-
06	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	884	1	12518	2	N	-0-			-0-
07	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	10994	2			N	-0-			-0-
08	7161	X	280	-0-	-6881	-0-	280	2			N	-0-			-0-
09	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			-0-
10	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-			-0-
11	12120	X	797	-0-	-11323	-0-	797	2			N	-0-			-0-
12	11005	X	848	-0-	-10157	-0-	848	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUENTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219171 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 16259 PERF.13075 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			80
02	276	X	276	-0-	-0-	-0-	37	1	239	2	N	-0-			80
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			80
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			80
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			80
08	217	X	17	-0-	-200	-0-	17	2			N	-0-			80
09	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			80
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			80
*12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEN-SHO WELL #: 1 RRCID -> 226908 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 17130 PERF.13586 - 13732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1009	-0-	-355	-0-	21	1	988	2	N	-0-			-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	8	1	1430	2	N	-0-			-0-
03	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	28	1	1686	2	N	-0-			-0-
04	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-			-0-
05	1581	X	1382	-0-	-199	-0-	1382	2			N	-0-			-0-
06	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	15	1	1880	2	N	-0-			-0-
07	1705	X	1557	-0-	-148	-0-	1557	2			N	-0-			-0-
08	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-			-0-
09	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-			-0-
10	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-			-0-
11	1890	X	1175	-0-	-715	-0-	1175	2			N	-0-			-0-
12	1922	X	1320	-0-	-602	-0-	1320	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULF TERRACE (YEGUA EY-1) 37400 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
BROUSSARD-DISHMAN WELL #: 1 RRCID -> 265026 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.12732 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34255	#	2345	-0-	-31910	-0-	35	1	1978	2	N	302	385	1	1	8	307
							332	9									
02	27412	#	1581	-0-	-25831	-0-	8	1	1049	2	N	476	629	1			154
							524	9									
03	18972	#	1570	-0-	-17402	-0-	310	1	715	2	N	495	433	1			216
							545	9									
04	10050	#	-0-	-0-	-10050	-0-					N	331	57	1			490
05	2356	#	-0-	-0-	-2356	-0-					N	930	1175	1			245
06	2280	#	575	-0-	-1705	-0-	300	1	275	9	N	250	241	1	1	8	253
07	1736	#	-0-	-0-	-1736	-0-					N	280	278	1			255
08	1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-					N	167	229	1			193
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	240	240	1			193
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	184	1			63
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	291	1	101	2	N	7					70
							8	9									
*12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 7,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,532

GULF TERRACE (YEGUA EY-2) 37400 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
BROUSSARD-DISHMAN WELL #: 1 RRCID -> 250897 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 12972 PERF.12910 - 12942

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULF TERRACE WELL #: 1 RRCID -> 254243 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12391 - 13332

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULF TERRACE (YEGUA EY-2) //CONT.// 37400 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
GULF TERRACE 'B' WELL #: 1 RRCID -> 255651 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12367 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYRRELL-COMBEST WELL #: 1 RRCID -> 258813 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12578 - 14046

01	51150	X	50942	-0-	-208	-0-	309	1	45693	2	N	4491	4284	1	1	8	523
							4940	9									
02	57904	X	57904	-0-	-0-	-0-	1109	1	50727	2	N	5516	5633	1			406
							6068	9									
03	67494	X	67494	-0-	-0-	-0-	310	1	60144	2	N	6400	6407	1	2	8	397
							7040	9									
04	65319	X	65319	-0-	-0-	-0-	300	1	58692	2	N	5752	5609	1	2	8	538
							6327	9									
05	70143	X	70143	-0-	-0-	-0-	310	1	62155	2	N	6980	6739	1	1	8	778
							7678	9									
06	77909	X	77909	-0-	-0-	-0-	300	1	69187	2	N	7656	7858	1	2	8	574
							8422	9									
07	70703	X	70703	-0-	-0-	-0-	310	1	62885	2	N	6825	6894	1	1	8	504
							7508	9									
08	77119	X	77119	-0-	-0-	-0-	310	1	68314	2	N	7723	7481	1			746
							8495	9									
09	67890	X	64662	-0-	-3228	-0-	270	1	57447	2	N	6314	6516	1			544
							6945	9									
10	70556	X	67554	-0-	-3002	-0-	310	1	59114	2	N	7391	7501	1			434
							8130	9									
11	68280	X	54344	-0-	-13936	-0-	294	1	47432	2	N	6016	5808	1	1	8	641
							6618	9									
12	70556	X	29449	-0-	-41107	-0-	288	1	24347	2	N	4376	3926	1			1091
							4814	9									

TOTAL GAS PROD: 753,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,440

GULF TERRACE 'C' WELL #: 1ST RRCID -> 265475 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12468 - 13168

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULF TERRACE (YEGUA EY-2) //CONT.// 37400 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
GULF TERRACE 'D' WELL #: 1 RRCID -> 268855 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13607 - 13630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124434	X	117143	-0-	-7291	-0-	305 6392	1 9	110446	2	Y	5811	5942	1	15	8	1219
02	112392	X	10607	-0-	-101785	-0-	106 658	1 9	9843	2	Y	598	1127	1			690
03	124434	X	14801	-0-	-109633	-0-	167 752	1 9	13882	2	Y	684	643	1	3	8	728
04	120420	X	36846	-0-	-83574	-0-	300 2240	1 9	34306	2	Y	2036	1320	1	7	8	1437
05	124434	X	44216	-0-	-80218	-0-	310 2353	1 9	41553	2	Y	2139	2500	1	4	8	1072
06	120420	X	43520	-0-	-76900	-0-	300 3043	1 9	40177	2	Y	2766	2622	1	10	8	1206
07	124434	X	30488	-0-	-93946	-0-	310 1474	1 9	28704	2	Y	1340	2097	1	5	8	444
08	124434	X	19634	-0-	-104800	-0-	310 1425	1 9	17899	2	Y	1295	1306	1	2	8	431
09	43530	X	16937	-0-	-26593	-0-	300 1051	1 9	15586	2	Y	955	946	1	1	8	439
10	44981	X	10432	-0-	-34549	-0-	298 839	1 9	9295	2	Y	763	533	1	3	8	666
11	43530	X	5536	-0-	-37994	-0-	153 540	1 9	4843	2	Y	491	660	1	6	8	491
12	30473	X	5672	-0-	-24801	-0-	158 977	1 9	4537	2	Y	888	650	1	5	8	724

TOTAL GAS PROD: 355,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,766

A. HUSTON WELL #: 1ST RRCID -> 269435 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12858 - 13622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96007	X	-0-	-0-	-96007	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	86716	X	19043	-0-	-67673	-0-	79 1007	1 9	17957	2	Y	915	647	1			268
03	96007	X	25844	-0-	-70163	-0-	195 1076	1 9	24573	2	Y	978	843	1	10	8	393
04	92910	X	36572	-0-	-56338	-0-	300 1513	1 9	34759	2	Y	1375	1223	1	19	8	526
05	96007	X	35245	-0-	-60762	-0-	310 1508	1 9	33427	2	Y	1371	1199	1	8	8	690
06	92910	X	35360	-0-	-57550	-0-	300 1440	1 9	33620	2	Y	1309	1422	1	17	8	560
07	96007	X	26619	-0-	-69388	-0-	310 763	1 9	25546	2	Y	694	833	1	2	8	419
08	96007	X	12167	-0-	-83840	-0-	254 440	1 9	11473	2	Y	400	629	1	2	8	188
09	92910	X	334	-0-	-92576	-0-	231 7	1 9	96	2	Y	6	53	1	3	8	138
10	36549	X	62	-0-	-36487	-0-	3 4	1 9	55	2	Y	4	1	8			141
*11	35370	X	-0-	-0-	-35370	-0-					Y	-0-					141
12	26629	X	-0-	-0-	-26629	-0-					Y	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 191,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,053

GULF TERRACE (YEGUA EY-2) //CONT.// 37400 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
DISHMAN-BROUSSARD WELL #: 2 RRCID -> 252631 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 13016 PERF.13260 - 13351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DISHMAN-BROUSSARD WELL #: 3ST RRCID -> 253437 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12549 PERF.13557 - 13639

01	72013 X	15847	-0-	-56166	-0-	495	1	14655	2	N	634	617	1			300
						697	9									
02	64596 X	4072	-0-	-60524	-0-	178	1	3894	2	N	-0-					300
03	49972 X	-0-	-0-	-49972	-0-					N	-0-					300
04	44190 X	-0-	-0-	-44190	-0-					N	-0-					300
05	27931 X	-0-	-0-	-27931	-0-					N	-0-					300
06	15330 X	-0-	-0-	-15330	-0-					N	-0-					300
07	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-	300	1			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

DISHMAN-BROUSSARD WELL #: 4 RRCID -> 264387 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13176 - 13246

01	157883 X	128321	-0-	-29562	-0-	4027	1	119322	2	N	4520	4018	1			867
						4972	9									
02	138880 X	114536	-0-	-24344	-0-	4812	1	105116	2	N	4189	4286	1			770
						4608	9									
03	152582 X	123656	-0-	-28926	-0-	5222	1	113034	2	N	4909	5032	1			647
						5400	9									
04	147660 X	126619	-0-	-21041	-0-	4891	1	116593	2	N	4668	4662	1			653
						5135	9									
05	152582 X	134471	-0-	-18111	-0-	4906	1	124226	2	N	4854	4690	1			817
						5339	9									
06	127388 X	127388	-0-	-0-	-0-	4576	1	117863	2	N	4499	4743	1			573
						4949	9									
07	132186 X	132186	-0-	-0-	-0-	2252	1	124989	2	N	4495	4271	1			797
						4945	9									
08	134478 X	131298	-0-	-3180	-0-	1320	1	125090	2	N	4444	4631	1			610
						4888	9									
09	127950 X	124579	-0-	-3371	-0-	1200	1	118740	2	N	4217	4177	1			650
						4639	9									
10	132215 X	125298	-0-	-6917	-0-	1260	1	119243	2	N	4359	4319	1			690
						4795	9									
11	127920 X	119217	-0-	-8703	-0-	1175	1	113354	2	N	4262	4302	1			650
						4688	9									
12	132184 X	84366	-0-	-47818	-0-	1100	1	80455	2	N	2555	2622	1			583
						2811	9									

TOTAL GAS PROD: 1,471,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,971

GULF TERRACE (YEGUA EY-2) //CONT.// 37400 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
AMELIA ELEMENTARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269877 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13182 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330367	X	299619	-0-	-30748	-0-	3593 17507	1 9	278519	2	N	15915	16165	1			567
02	298396	X	282975	-0-	-15421	-0-	3568 16553	1 9	262854	2	N	15048	14857	1			758
03	330367	X	312290	-0-	-18077	-0-	3932 17645	1 9	290713	2	N	16041	16331	1			468
04	319710	X	275921	-0-	-43789	-0-	4023 14704	1 9	257194	2	N	13367	13183	1			652
05	330367	X	-0-	-0-	-330367	-0-					N	3	53	1			602
06	319710	X	-0-	-0-	-319710	-0-					N	-0-					602
07	330367	X	-0-	-0-	-330367	-0-					N	-0-					602
08	330367	X	-0-	-0-	-330367	-0-					N	-0-					602
09	319710	X	-0-	-0-	-319710	-0-					N	-0-					602
10	330367	X	-0-	-0-	-330367	-0-					N	-0-	369	1			233
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233

TOTAL GAS PROD: 1,170,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,374

GUM ISLAND, N. (FRIO 9190) 37456 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
HEBERT-BROUSSARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 172687 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9227 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2) 37456 513 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
BROUSSARD-HEBERT "B" WELL #: 1 RRCID -> 226398 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10648 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	-0-	-0-	-16523	-0-					N	-0-					109
02	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					109
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2) //CONT.// 37456 513 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
BROUSSARD-HEBERT "D" WELL #: 1 RRCID -> 235946 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10044 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26443	X	24209	-0-	-2234	-0-	310 439	1 9	23460	2	N	399	388	1			293
02	23884	X	21966	-0-	-1918	-0-	280 404	1 9	21282	2	N	367	389	1			271
03	26102	X	22069	-0-	-4033	-0-	291 366	1 9	21412	2	N	333	385	1			219
04	25170	X	23968	-0-	-1202	-0-	282 386	1 9	23300	2	N	351	386	1			184
05	26009	X	22663	-0-	-3346	-0-	279 319	1 9	22065	2	N	290	385	1			89
06	23550	X	21344	-0-	-2206	-0-	300 306	1 9	20738	2	N	278	193	1			174
07	24583	X	19250	-0-	-5333	-0-	310 278	1 9	18662	2	N	253	193	1			234
08	24583	X	14694	-0-	-9889	-0-	279 195	1 9	14220	2	N	177	194	1			217
09	25087	X	25087	-0-	-0-	-0-	258 777	1 9	24052	2	N	706	385	1			538
10	36074	X	36074	-0-	-0-	-0-	310 28	1 9	35736	2	N	25	391	1			172
11	35151	X	35151	-0-	-0-	-0-	300 521	1 9	34330	2	N	474	352	1			294
*12	25095	X	25095	-0-	-0-	-0-	291 197	1 9	24607	2	N	179	388	1			85

TOTAL GAS PROD: 291,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,832

HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
WILBANKS WELL #: 2 RRCID -> 230390 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10732 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	10174	-0-	-676	-0-	270 892	1 9	9012	2	N	811	772	1			278
02	9800	X	9153	-0-	-647	-0-	270 848	1 9	8035	2	N	771	777	1			272
03	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	270 888	1 9	9086	2	N	807	776	1			303
04	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	270 768	1 9	8595	2	N	698	574	1			427
05	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	270 774	1 9	8771	2	N	704	577	1			554
06	9120	X	9064	-0-	-56	-0-	270 773	1 9	8021	2	N	703	854	1			403
07	9424	X	8995	-0-	-429	-0-	270 719	1 9	8006	2	N	654	768	1			289
08	9424	X	8885	-0-	-539	-0-	270 681	1 9	7934	2	N	619	581	1			327
09	8160	X	5799	-0-	-2361	-0-	270 232	1 9	5297	2	N	211	383	1			155
10	8432	X	7182	-0-	-1250	-0-	270 736	1 9	6176	2	N	669	579	1			245
11	8160	X	7474	-0-	-686	-0-	270 605	1 9	6599	2	N	550	590	1			205
12	8432	X	7767	-0-	-665	-0-	270 477	1 9	7020	2	N	434	392	1			247

TOTAL GAS PROD: 104,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,631

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2) //CONT.// 37456 513 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HEMCO DEVELOPMENT, LLC //CONT.// 374997
C. M. WILBANKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 254183 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2580 - 2630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUM ISLAND, N. (HACK. 2-FB II) 37456 539 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
BROUSSARD, HERBERT WELL #: 17 RRCID -> 141005 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11110 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		58	-0-	58	58	1	1	57	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		22	-0-	22	80	22	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	80					Y	-0-					-0-
*12	103	R	23	-0-	-80	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUM ISLAND,N. (HACKBERRY 3-C) 37456 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
MCFADDIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216508 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 5315 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUM ISLAND,N. (HACKBERRY 3-C) //CONT.// 37456 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. //CONT.// 810815
MCFADDIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 226691 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10926 PERF.12075 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4216	3	449	9	N	408	470	1	4	8	200
02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	3632	3	438	9	N	398	497	1	4	8	97
03	4278	X	2811	-0-	-1467	-0-	2511	1	300	9	N	273	169	1	4	8	197
04	4140	X	2717	-0-	-1423	-0-	2418	3	299	9	N	272	357	1	3	8	109
05	4278	X	2528	-0-	-1750	-0-	2275	3	253	9	N	230	167	1	2	8	170
06	4140	X	2990	-0-	-1150	-0-	2541	3	449	9	N	408	345	1	1	8	232
07	4278	X	2530	-0-	-1748	-0-	2450	3	80	9	N	73	169	1	1	8	135
08	2821	X	2717	-0-	-104	-0-	2451	3	266	9	N	242	296	1	1	8	80
09	3000	X	2780	-0-	-220	-0-	2507	3	273	9	N	248	168	1	3	8	157
10	3100	X	2852	-0-	-248	-0-	2570	3	282	9	N	256	325	1	1	8	87
11	3000	X	2834	-0-	-166	-0-	2575	3	259	9	N	235	178	1	4	8	140
12	2883	X	2824	-0-	-59	-0-	2545	3	279	9	N	254	168	1	4	8	222

TOTAL GAS PROD: 36,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,297

MCFADDIN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233985 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11398 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					67
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					67
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 259413 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11069 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19375	X	9725	-0-	-9650	-0-	7231	3	2494	9	N	2267	2280	1	12	8	311
02	17500	X	2725	-0-	-14775	-0-	1987	3	738	9	N	671	687	1	6	8	289
03	14756	X	3585	-0-	-11171	-0-	2729	3	856	9	N	778	737	1	16	8	314
04	14280	X	3188	-0-	-11092	-0-	2389	3	799	9	N	726	533	1	16	8	491
05	14756	X	3592	-0-	-11164	-0-	2704	3	888	9	N	807	715	1	3	8	580
06	9420	X	3388	-0-	-6032	-0-	2590	3	798	9	N	725	996	1	4	8	305
07	3596	X	3448	-0-	-148	-0-	2631	3	817	9	N	743	720	1	8	8	320
08	3596	X	2911	-0-	-685	-0-	2166	3	745	9	N	677	712	1	3	8	282
09	3480	X	2692	-0-	-788	-0-	1931	3	761	9	N	692	696	1	9	8	269
10	3596	X	3234	-0-	-362	-0-	2368	3	866	9	N	787	890	1	14	8	152
11	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	2648	3	950	9	N	864	883	1	18	8	115
*12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	2882	3	847	9	N	770	682	1	18	8	185

TOTAL GAS PROD: 45,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,507

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4) 37456 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
HEBERT-BROUSSARD WELL #: 2 RRCID -> 065430 COMPL. DATE 01/03/1976 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	48	1	4881	2	Y	454	382	1			168
							499	9									
02	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	42	1	4032	2	Y	328	368	1			128
							361	9									
03	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	38	1	3929	2	Y	292	247	1			173
							321	9									
04	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	43	1	4736	2	Y	362	364	1			171
							398	9									
05	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	43	1	4547	2	Y	301	239	1			233
							331	9									
06	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	45	1	4750	2	Y	316	353	1			196
							348	9									
07	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	45	1	4481	2	Y	232	196	1			232
							255	9									
08	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	49	1	4844	2	Y	294	320	1			206
							323	9									
09	5190	X	4039	-0-	-1151	-0-	41	1	3744	2	Y	231	320	1			117
							254	9									
10	5301	X	4687	-0-	-614	-0-	46	1	4329	2	Y	284	239	1			162
							312	9									
11	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	48	1	4925	2	Y	346	242	1			266
							381	9									
*12	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	42	1	4975	2	Y	203	352	1			117
							223	9									

TOTAL GAS PROD: 58,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,643

HEBERT-BROUSSARD WELL #: 3 RRCID -> 069375 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	17	1	1750	2	Y	226	191	1			84
							249	9									
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	17	1	1603	2	Y	164	184	1			64
							180	9									
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	13	1	1389	2	Y	146	123	1			87
							161	9									
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	16	1	1763	2	Y	179	181	1			85
							197	9									
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	14	1	1542	2	Y	150	119	1			116
							165	9									
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	18	1	1972	2	Y	157	176	1			97
							173	9									
07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	20	1	1994	2	Y	232	151	1			178
							255	9									
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	15	1	1522	2	Y	152	201	1			129
							167	9									
09	2160	X	1216	-0-	-944	-0-	12	1	1080	2	Y	113	177	1			65
							124	9									
10	2263	X	1027	-0-	-1236	-0-	9	1	878	2	Y	127	114	1			78
							140	9									
11	2190	X	1598	-0-	-592	-0-	14	1	1409	2	Y	159	113	1			124
							175	9									
12	2263	X	1425	-0-	-838	-0-	11	1	1264	2	Y	136	195	1			65
							150	9									

TOTAL GAS PROD: 20,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,941

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4) //CONT.// 37456 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CONTINENTAL OPERATING CO. //CONT.// 173749
HEBERT-BROUSSARD WELL #: 4 RRCID -> 073919 COMPL. DATE 01/01/1992 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 5350 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEBERT-BROUSSARD WELL #: 14 RRCID -> 097273 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11093 - 11106

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2328	-0-	-400	-0-	42 133	1 9	2153	2	N	121	95	1			112
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	36 140	1 9	1954	2	N	127	185	1			54
03	2573	N	2366	-0-	-207	-0-	37 133	1 9	2196	2	N	121	87	1			88
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	47 226	1 9	2014	2	N	205	176	1			117
05	2356	N	259	-0-	-2097	-0-	3 1	1 9	255	2	N	1					118
06	2280	N	193	-0-	-2087	-0-	3 26	1 9	164	2	N	24					142
07	2356	N	1652	-0-	-704	-0-	48	1	1604	2	N	-0-					142
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	42 1	1 9	1460	2	N	1					143
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	31 164	1 9	1253	2	N	149	127	1			165
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	25 124	1 9	1730	2	N	113	100	1			178
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	17 174	1 9	1570	2	N	158	198	1			138
*12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	16 284	1 9	1255	2	N	258	230	1			166

TOTAL GAS PROD: 19,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,278

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4) //CONT.// 37456 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CONTINENTAL OPERATING CO. //CONT.// 173749
HEBERT-BROUSSARD WELL #: 18 RRCID -> 168925 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11226 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	22	1	1112	2	Y	129	95	1			119
							142	9									
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	23	1	1249	2	Y	120	185	1			54
							132	9									
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	20	1	1146	2	Y	121	87	1			88
							133	9									
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	9	1	370	2	Y	205	175	1			118
							226	9									
05	558	N	9	-0-	-549	-0-	9	2			Y	-0-					118
06	540	N	190	-0-	-350	-0-	3	1	161	2	Y	24					142
							26	9									
07	558	N	304	-0-	-254	-0-	9	1	295	2	Y	-0-					142
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	19	1	680	2	Y	2					144
							2	9									
09	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	30	1	1217	2	Y	-0-	48	1			96
10	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	40	1	2781	2	Y	73	61	1			108
							80	9									
11	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	46	1	4179	2	Y	157	156	1			109
							173	9									
*12	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	48	1	3899	2	Y	107	125	1			91
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 18,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 938

GUM ISLAND, N (HACKBERRY 10800) 37456 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
HERBERT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 094022 COMPL. DATE 04/29/1981 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10810 - 10818

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2013 - PLUGGED 06-13-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUM ISLAND, W. (7700) 37463 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
HEBERT-BROUSSARD WELL #: 19 RRCID -> 140612 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 5574 - 5960

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUM SLOUGH (Y-4) 37468 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
WHITEHEAD RESOURCES, LTD. 919409
FEE #1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 120925 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5030 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.H.H. (9300) 37666 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMBO GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 250158 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7891 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7372		7372	-0-	-0-	-0-	2200 133	1 9	5039	2	N	121	206	1	2	8	30
02	6160		153	-0-	-6007	-0-	71 9	1 9	73	2	N	8					38
03	6820		5096	-0-	-1724	-0-	71 138	1 9	4887	2	N	125	5	8			158
04	8359		8359	-0-	-0-	-0-	3000 102	1 9	5257	2	N	93	191	1			60
05	8807		8807	-0-	-0-	-0-	2481 90	1 9	6236	2	N	82					142
06	6600		481	-0-	-6119	-0-	150 2	1 9	329	2	N	2	120	1			24
07	5084	#	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					24
08	6820		-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					24
09	6600		-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					24
10	6820		-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					24
11	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					24
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 30,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

HALF MOON SHOAL (FRIO-B) 38145 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 345 WELL #: 1 RRCID -> 224870 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13114 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALFLUNG (BIG GAS SAND) 38168 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
ST 236/237 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234101 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10796 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	156	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMEL (WILCOX 9050) 38433 498 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
GEMARMI INC. 298884
HOBIZAL WELL #: 1 RRCID -> 242070 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9005 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMEL, EAST (EDWARDS) 38434 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PRIME OPERATING COMPANY 677770
MILLER ESTATE WELL #: H 1RE RRCID -> 177902 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 15551 PERF.14846 - 18206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMEL, EAST (9650) 38434 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
EAST HAMEL GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 197781 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9656 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	935	-0-	-1204 B	-0-	62 46	1 9	827	2	N	42					100
02	2268	X	104	-0-	-2164 B	-0-	104	2			N	-0-					100
03	2511	X	74	-0-	-2437 B	-0-	12	1	62	2	N	-0-					100
04	2430	X	15	-0-	-2415 B	-0-	15	2			N	-0-					100
05	2201	X	99	-0-	-2102 B	-0-	6	1	93	2	N	-0-	57	1			43
06	900	X	48	-0-	-852 B	-0-	2	1	46	2	N	-0-					43
07	147	X	147	-0-	-0- B	-0-	6	1	141	2	N	-0-					43
08	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					43
09	90	X	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					43
10	155	X	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					43
11	150	X	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					43
*12	4543	X	4543	-0-	-0- B	-0-	4321	2	222	9	N	202					245

TOTAL GAS PROD: 5,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

PRIME OPERATING COMPANY 677770
MILLER, GEORGE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 252263 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9646 - 9656

01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-10636					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-10636					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-10636					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-10636					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-10636					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-10636					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-10636					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-10636					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-10636					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-10636					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-10636					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-10636					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMEL, EAST (9800) 38434 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PRIME OPERATING COMPANY 677770
MILLER, GEORGE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 150383 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9808 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	9557	-0-	-487	-0-	1182	1	8257	2	N	107					134
							118	9									
02	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	1074	1	7504	2	N	132	181	1			85
							145	9									
03	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	1074	1	8216	2	N	134	155	1			64
							147	9									
04	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	1074	1	7861	2	N	95					159
							105	9									
05	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	1074	1	8085	2	N	85					244
							94	9									
06	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	1131	1	7831	2	N	83	215	1			112
							91	9									
07	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	1134	1	8144	2	N	106	156	1			62
							117	9									
08	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	1141	1	7975	2	N	45					107
							50	9									
09	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	1046	1	7581	2	N	79					186
							87	9									
10	8091	X	8081	-0-	-10	-0-	1137	1	6871	2	N	66	185	1			67
							73	9									
11	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	1104	1	7214	2	N	174					241
							191	9									
*12	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	1145	1	7025	2	N	110	219	1			132
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 107,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,216

HAMEL, SOUTH (9350) 38440 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEGENHOFT WELL #: 2 RRCID -> 205418 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF. 9302 - 9308

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMEL, SOUTH (9400) 38440 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
GEMARMI INC. 298884
LORENZO MANZANERA UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 069497 COMPL. DATE 12/25/1976 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 4564 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN, EAST (FB A) 38525 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
TALAFUSE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 1116 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006		-0-	-0-	-7006	204810					N	-0-					52
02	6328		-0-	-0-	-6328	198482					N	-0-					52
03	7006		-0-	-0-	-7006	191476					N	-0-					52
04	6780		-0-	-0-	-6780	184696					N	-0-					52
05	7006		-0-	-0-	-7006	177690					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN, EAST (10,870) 38525 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
MILBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210822 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10835 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13804		13804	-0-	-0-	-0-	13376	2	428	9	N	389	190	1			329
02	12253		12253	-0-	-0-	-0-	11832	2	421	9	N	383	644	1			68
03	12798		12798	-0-	-0-	-0-	12421	2	377	9	N	343					411
04	12170		12170	-0-	-0-	-0-	11855	2	315	9	N	286	370	1			327
05	12598		12598	-0-	-0-	-0-	12286	2	312	9	N	284	353	1			258
06	12675		12675	-0-	-0-	-0-	12301	2	374	9	N	340	378	1			220
07	13031		13031	-0-	-0-	-0-	12681	2	350	9	N	318	369	1			169
08	12851		12851	-0-	-0-	-0-	12558	2	293	9	N	266	184	1			251
09	12717		12717	-0-	-0-	-0-	12428	2	289	9	N	263	362	1			152
*10	12850		12850	-0-	-0-	-0-	12558	2	292	9	N	265	355	1			62
11	11857		11857	-0-	-0-	-0-	11530	2	327	9	N	297	189	1			170
12	6696		12220	-0-	5524	5524	11919	2	301	9	N	274	364	1			80

TOTAL GAS PROD: 151,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,708

HAMMAN, EAST (10,870) //CONT.// 38525 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 802629
MILBERGER GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 259457 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10887 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN, EAST (11,150) 38525 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
GOOLSBEE WELL #: 2 RRCID -> 250050 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11318 PERF.11140 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
06	14B2	EXT	622	-0-	622	622	622	2			N	-0-					237
07	14B2	EXT	7676	-0-	7676	8298	7496	2	180	9	N	164					401
08	8295		8295	-0-	-0-	8298	8140	2	155	9	N	141	317	1			225
09	9900		3010	-0-	-6890	1408	2997	2	13	9	N	12	181	1			56
*10	7688	#	4087	-0-	-3601	-0-	3995	2	92	9	N	84					140
11	8040	#	2363	-0-	-5677	-0-	2255	2	108	9	N	98					238
12	8308	#	188	-0-	-8120	-0-	179	2	9	9	N	8	162	1			84

TOTAL GAS PROD: 26,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO) 38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
MILBERGER WELL #: 1 RRCID -> 209426 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11106 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO) //CONT.// 38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 802629
MILBERGER GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 211023 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11142 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5267	2	224	9	N	204	190	1			356
02	4676	X	4254	-0-	-422	-0-	4089	2	165	9	N	150	185	1			321
03	5394	X	2205	-0-	-3189	-0-	2125	2	80	9	N	73					394
04	5310	X	1071	-0-	-4239	-0-	1024	2	47	9	N	43	190	1			247
05	5487	X	1281	-0-	-4206	-0-	1027	2	254	9	N	231	187	1			291
06	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-	291	1			-0-
07	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
08	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
09	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					-0-
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 701

TALAFUSE WELL #: 1 RRCID -> 212241 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11661 PERF.11222 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILBERGER, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 222480 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11294 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	9559	-0-	-2190	-0-	9341	2	218	9	N	198	190	1			145
02	10528	X	8055	-0-	-2473	-0-	7873	2	182	9	N	165	191	1			119
03	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	10293	2	223	9	N	203					322
04	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	10201	2	215	9	N	195	378	1			139
05	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	10449	2	224	9	N	204	184	1			159
06	10170	X	10099	-0-	-71	-0-	9946	2	153	9	N	139					298
07	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	10909	2	223	9	N	203					501
08	10757	X	10459	-0-	-298	-0-	10276	2	183	9	N	166	419	1			248
09	DLQ G-10		9671	-0-	9671	9671	9535	2	136	9	N	124	188	1			184
*10	DLQ G-10		9853	-0-	9853	19524	9647	2	206	9	N	187	174	1			197
11	DLQ G-10		9273	-0-	9273	28797	9086	2	187	9	N	170	167	1			200
*12	37398	X	8601	-0-	-28797	-0-	8407	2	194	9	N	176	182	1			194

TOTAL GAS PROD: 118,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,130

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO) //CONT.// 38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 802629
TALAFUSE WELL #: 2 RRCID -> 224009 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11169 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORAK GAS UNIT WELL #: RRCID -> 225126 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11250 - 11350

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOLSBEE WELL #: 1 RRCID -> 234911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11230 - 11308

01	2201	X	1733	-0-	-468	-0-	1670	2	63	9	N	57	185	1			291
02	1988	X	-0-	-0-	-1988	-0-					N	-0-					291
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	103					394
04	3030	X	2714	-0-	-316	-0-	2495	2	219	9	N	199	349	1			244
05	3131	X	707	-0-	-2424	-0-	677	2	30	9	N	27	182	1			89
06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3690	2	157	9	N	143					232
07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3615	2	200	9	N	182					414
08	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	11732	2	734	9	N	667	722	1			359
09	14787	X	14787	-0-	-0-	-0-	13917	2	870	9	N	791	920	1			230
*10	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	13132	2	922	9	N	838	915	1			153
11	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	11906	2	759	9	N	690	712	1			131
*12	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	9712	2	556	9	N	505	533	1			103

TOTAL GAS PROD: 77,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,202

MILBERGER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 246582 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11160 - 11236

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO FB B) 38525 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
TALAFUSE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254779 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11057 - 11103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9719	9719	-0-	-0-	-0-	9391	2	328	9	N	298	179	1			187
02	8989	8989	-0-	-0-	-0-	8706	2	283	9	N	257	359	1			85
03	10326	10326	-0-	-0-	-0-	10018	2	308	9	N	280	176	1			189
04	8938	8938	-0-	-0-	-0-	8652	2	286	9	N	260	356	1			93
05	8799	8799	-0-	-0-	-0-	8478	2	321	9	N	292	177	1			208
06	8147	8147	-0-	-0-	-0-	7869	2	278	9	N	253	350	1			111
07	8696	8696	-0-	-0-	-0-	8410	2	286	9	N	260	173	1			198
08	8501	8501	-0-	-0-	-0-	8237	2	264	9	N	240	345	1			93
09	6892	6892	-0-	-0-	-0-	6637	2	255	9	N	232	175	1			150
*10	7680	7679	-0-	-1	-0-	7422	2	257	9	N	234	174	1			210
11	6855	6855	-0-	-0-	-0-	6613	2	242	9	N	220	174	1			256
12	4030	6687	-0-	2657	2657	6444	2	243	9	N	221	353	1			124

TOTAL GAS PROD: 100,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,047

HAMMAN DEEP (FRIO 12,000) 38528 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
KASMAN WELL #: 1ST RRCID -> 222272 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11740 - 11774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41974	38917	-0-	-3057	-0-	37850	2	1067	9	N	970	957	1	22	8	382
02	37100 #	34299	-0-	-2801	-0-	33378	2	921	9	N	837	951	1	12	8	256
03	30066 R	30066	-0-	-0-	-0-	29266	2	800	9	N	727	761	1	7	8	215
04	39393	39393	-0-	-0-	-0-	38347	2	1046	9	N	951	760	1	15	8	391
05	36921	33303	-0-	-3618	-0-	32410	2	893	9	N	812	960	1	11	8	232
06	36480	36480	-0-	-0-	-0-	35523	2	957	9	N	870	756	1	9	8	337
07	37866	37866	-0-	-0-	-0-	36877	2	989	9	N	899	1107	1	14	8	115
08	41538	41538	-0-	-0-	-0-	40421	2	1117	9	N	1015	744	1	14	8	372
09	38916	38916	-0-	-0-	-0-	37895	2	1021	9	N	928	1078	1	11	8	211
10	38072 R	38072	-0-	-0-	-0-	37086	2	986	9	N	896	742	1	24	8	341
11	38002	38002	-0-	-0-	-0-	37000	2	1002	9	N	911	932	1	27	8	293
12	38967	36292	-0-	-2675	-0-	35403	2	889	9	N	808	748	1	14	8	339

TOTAL GAS PROD: 443,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,624

HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1) 38613 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 3U RRCID -> 052324 COMPL. DATE 04/04/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1) //CONT.// 38613 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC //CONT.// 678365
HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 14 RRCID -> 147045 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7021 - 7029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	348	-0-	348	348	344	2	4	9	N	4					4
07	14B	DENY	5	-0-	5	353	5	2			N	-0-	3	7			1
08		0 W	-0-	-0-	-0-	353					N	-0-	1	1			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	353					N	-0-					-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	353					N	-0-					-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	353					N	-0-					-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	353					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 395 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3) 38613 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
SOUTH HAMPTON WELL #: 1 RRCID -> 222288 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 7751 - 7755

01	7059	R	7059	-0-	-0-	-0-	6902	2	157	9	N	143	179	1			378
02	9695		9695	-0-	-0-	-0-	9400	2	295	9	N	268	181	1			465
03	9657		9657	-0-	-0-	-0-	9416	2	241	9	N	219	183	1			501
04	7470		7168	-0-	-302	-0-	7003	2	165	9	N	150	183	1			468
05	8798		8798	-0-	-0-	-0-	8625	2	173	9	N	157	180	1			445
06	9480		9480	-0-	-0-	-0-	9296	2	184	9	N	167	173	1			439
07	7719		6299	-0-	-1420	-0-	6136	2	163	9	N	148	181	1	308	7	98
08	7719		5791	-0-	-1928	-0-	5627	2	164	9	N	149					247
09	7470		5570	-0-	-1900	-0-	5479	2	91	9	N	83	178	1			152
10	7719		3399	-0-	-4320	-0-	3178	2	221	9	N	201	190	1			163
11	7470		5038	-0-	-2432	-0-	4838	2	200	9	N	182	195	1			150
12	6293	#	5209	-0-	-1084	-0-	5064	2	145	9	N	132	184	1			98

TOTAL GAS PROD: 83,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,999

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-4) 38613 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
C & E OPERATING, INC. 120079
B. P. AMERICA K WELL #: RRCID -> 218741 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7914 - 7918

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA G-3) 38613 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
HAMPTON, SOUTH UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190126 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7934 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	10	1			49
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	20	1			46
03	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	21	1			52
04	INC	G-10	6253	-0-	6253	6253	6097	2	156	9	N	142	105	1			89
05	INC	G-10	5735	-0-	5735	11988	5457	2	278	9	N	253	306	1			36
06	INC	G-10	16976	-0-	16976	28964	16602	2	374	9	N	340	296	1			80
07	INC	G-10	2027	-0-	2027	30991	1732	2	295	9	N	268	264	1	60	7	24
08	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	30991					N	-0-	24	1			-0-
09		8880	-0-	-0-	-8880	22111					N	-0-					-0-
10		24111	2000	-0-	-22111	-0-	2000	1			N	-0-					-0-
11		8880	3600	-0-	-5280	-0-	3600	1			N	-0-					-0-
12		2015 #	1200	-0-	-815	-0-	1200	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,056

HAMPTON, SOUTH (YEGUA H-1) 38613 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147044 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8005 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA I) 38613 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 041189 COMPL. DATE 02/01/1967 TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA) 38644 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
WEISSE, E., ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 006476 COMPL. DATE 03/16/1951 TOTAL DEPTH 13353 PERF.12631 - 12725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 1 RRCID -> 156905 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11477 - 11517

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107	1			73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			39
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1951	2	31	9	N	28					67
08	3100	N	11258	-0-	8158	8158	11123	2	135	9	N	123					190
09	14B2	EXT	11810	-0-	11810	19968	11677	2	133	9	N	121	194	1			117
10	14B2	EXT	9112	-0-	9112	29080	8980	2	132	9	N	120					237
11	14B2	EXT	9913	-0-	9913	38993	9759	2	154	9	N	140	163	1			214
*12	48757	X	9764	-0-	-38993	-0-	9591	2	173	9	N	157	179	1			192

TOTAL GAS PROD: 53,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 689

DE WITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162569 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11328 - 11441

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	235	298	1			111

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 235

HANKAMER 38693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BOYT, E. W. WELL #: 70 RRCID -> 055576 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 2572 - 2577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYT, E. W. WELL #: 55 RRCID -> 062795 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYT, E. W. WELL #: 158 RRCID -> 079676 COMPL. DATE 04/27/1972 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5633 - 5649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANKAMER (CIB #10 & TEX MISS) 38693 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BLANKE WELL #: 1 RRCID -> 006480 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8190 - 8317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	#	3500	-0-	-3	-0-	186	1	3314	2	N	-0-					32
02	3248	#	3147	-0-	-101	-0-	156	1	2991	2	N	-0-					32
03	3596	#	3407	-0-	-189	-0-	186	1	3221	2	N	-0-					32
04	3480	#	3088	-0-	-392	-0-	174	1	2914	2	N	-0-					32
05	3534	#	3454	-0-	-80	-0-	186	1	3268	2	N	-0-					32
06	3390	#	3155	-0-	-235	-0-	180	1	2975	2	N	-0-					32
07	3472	#	3453	-0-	-19	-0-	186	1	3267	2	N	-0-					32
08	3441	#	3008	-0-	-433	-0-	168	1	2840	2	N	-0-					32
09	3339	R	3339	-0-	-0-	-0-	180	1	3159	2	N	-0-					32
10	3460	R	3460	-0-	-0-	-0-	186	1	3125	2	N	135					167
							149	9									
11	3330	#	3055	-0-	-275	-0-	180	1	2872	2	N	3					170
							3	9									
12	3441	#	194	-0-	-3247	-0-	186	1	8	9	N	7					177

TOTAL GAS PROD: 36,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

HANKAMER (MIOCENE GAS) 38693 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BOYT, E. W. WELL #: 201 RRCID -> 117520 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3110 - 3126

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYT, E. W. WELL #: 213 RRCID -> 223400 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1313 - 1317

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANKAMER (MIOCENE GAS) //CONT.// 38693 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
CONNER-TAUB WELL #: 4 RRCID -> 248966 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 4038 PERF. 3618 - 3736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANKAMER (MIOCENE SAND) 38693 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HARRISON INTERESTS, LTD. "A" WELL #: 37 RRCID -> 138453 COMPL. DATE 05/04/1991 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3857 - 3861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANKAMER (MIOCENE 1300) 38693 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HARRISON INTERESTS, LTD "A" WELL #: 15 RRCID -> 036355 COMPL. DATE 05/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1304 - 1308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANKAMER (8200) 38693 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
L & C ENTERPRISES, INC. 479450
BLANCHETTE WELL #: 1 RRCID -> 109216 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8103 - 8109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANKAMER, SOUTH (UF-2) 38698 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HANKAMER, I. J. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 044838 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 6056 - 6066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900) 38698 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HANKAMER, I. J. ET UX WELL #: 1ST RRCID -> 166797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 5965 - 5970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN 38964 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
ROBERTS, J WELL #: 1 RRCID -> 114024 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7568 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	84	#	18	-0-	-66	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODUM OIL & GAS CO. 618675
RICHARDSON GAS UNIT #3 WELL #: 1 H RRCID -> 042176 COMPL. DATE 05/11/1967 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN (CESSNA 7300) 38964 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
MCMURTRY "B" WELL #: 2 RRCID -> 074163 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7293 - 7301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	173	-0-	-261	-0-	8	1	165	2	N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	2	N	-0-					-0-
03	403	N	200	-0-	-203	-0-	10	1	190	2	N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	591	2	N	-0-					-0-
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	21	1	417	2	N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	25	1	495	2	N	-0-					-0-
07	651	N	474	-0-	-177	-0-	23	1	451	2	N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	33	1	660	2	N	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	29	1	570	2	N	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	30	1	608	2	N	-0-					-0-
*11	660	N	557	-0-	-103	-0-	27	1	530	2	N	-0-					-0-
12	620	N	504	-0-	-116	-0-	24	1	480	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN (COOK MOUNTAIN) 38964 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FINLEY, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 062710 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8612 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN (7300) 38964 795 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7331 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
JOHNSTON & CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 122240 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7283 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN, N. (MCMURTRY) 38966 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
HEISEY VENTURES, INC. 373560
BUFFUM & BENNING WELL #: 2 RRCID -> 208423 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 7366 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700) 38969 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
HEISEY VENTURES, INC. 373560
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 217297 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12672 - 12692

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAUB WELL #: 1 RRCID -> 219256 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13010 - 13050

01	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					29
02	560	X	87	-0-	-473	-0-	77	2	10	9	N	9					38
03	620	X	83	-0-	-537	-0-	83	2			N	-0-					38
04	600	X	57	-0-	-543	-0-	57	2			N	-0-					38
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					38
06	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	991	2	19	9	N	17					55
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					55
08	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					55
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					55
10	1054	X	113	-0-	-941	-0-	113	2			N	-0-					55
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					55
12	403	X	117	-0-	-286	-0-	117	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 2,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700) //CONT.// 38969 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
HEISEY VENTURES, INC. //CONT.// 373560
BARRETT WELL #: 2 RRCID -> 262901 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12965 - 12975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND) 38971 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
HEISEY VENTURES, INC. 373560
HUMPHREYS WELL #: 1 RRCID -> 206430 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8548 - 8614

01	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5378	1	29	2	N	10					42
						11	9									
02	2576 X	-0-	-0-	-2576	-0-					N	-0-					42
03	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3229	1	21	2	N	-0-					42
04	2760 X	2441	-0-	-319	-0-	2337	1	36	2	N	62					104
						68	9									
05	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-	60	1			44
06	2760 X	722	-0-	-2038	-0-	695	1	26	2	N	1					45
						1	9									
07	2852 X	50	-0-	-2802	-0-	50	1			N	-0-					45
08	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					45
09	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	45					90
10	744 X	249	-0-	-495	-0-	35	1	70	2	N	131					221
						144	9									
11	720 X	210	-0-	-510	-0-	194	1	15	2	N	1	157	1			65
						1	9									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 12,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

RICHARDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207368 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8904 - 8966

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND) //CONT.// 38971 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
HEISEY VENTURES, INC. //CONT.// 373560
HUMPHREYS WELL #: 3 RRCID -> 210893 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9432 - 9492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTBURG (HACKBERRY 1ST) 39422 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
MORGAN, V. J. WELL #: RRCID -> 006494 COMPL. DATE 10/01/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7501 - 7509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTBURG, NW. (STRUMA 7250) 39426 565 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
SEDONA OIL & GAS CORP. 763152
HANKAMER, E.C. "B" WELL #: 15 RRCID -> 105145 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7272 - 7274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTBURG, S.E. (MIDDLE) 39429 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ORANGE
M & P DISPOSAL, LTD 518647
HARTBURG WELL #: 2 RRCID -> 141159 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 4905 - 4935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.) 39429 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
HANNAH WELL #: 1 RRCID -> 223018 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 12710 - 12727

01	18104 X	13479	-0-	-4625	-0-	505 1100	1 9	11874	2	N	1000	1047	1			338
02	14840 X	11502	-0-	-3338	-0-	335 937	1 9	10230	2	N	852	705	1			485
03	12648 X	12437	-0-	-211	-0-	413 980	1 9	11044	2	N	891	834	1			542
04	12240 X	9924	-0-	-2316	-0-	340 807	1 9	8777	2	N	734	948	1			328
05	12648 X	12576	-0-	-72	-0-	543 1088	1 9	10945	2	N	989	1043	1			274
06	12240 X	11339	-0-	-901	-0-	1711 820	1 9	8808	2	N	745	715	1			304
07	12648 X	11507	-0-	-1141	-0-	1815 813	1 9	8879	2	N	739	764	1			279
08	12586 X	11355	-0-	-1231	-0-	2128 785	1 9	8442	2	N	714	650	1			343
09	12180 X	10756	-0-	-1424	-0-	2039 735	1 9	7982	2	N	668	675	1			336
10	12586 X	10975	-0-	-1611	-0-	2138 714	1 9	8123	2	N	649	662	1			323
11	11340 X	9923	-0-	-1417	-0-	2066 661	1 9	7196	2	N	601	545	1			379
12	11501 X	9045	-0-	-2456	-0-	2010 567	1 9	6468	2	N	515	615	1			279

TOTAL GAS PROD: 134,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,097

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.) //CONT.// 39429 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
SOKOLSKI GU WELL #: 1 RRCID -> 235070 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13333 PERF.12926 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19871	X	14507	-0-	-5364	-0-	715	1	12600	2	N	1084	1267	1			250
							1192	9									
02	17472	X	12701	-0-	-4771	-0-	472	1	11225	2	N	913	907	1			256
							1004	9									
03	16058	X	14414	-0-	-1644	-0-	675	1	12129	2	N	1464	1040	1			680
							1610	9									
04	15540	X	12032	-0-	-3508	-0-	515	1	10414	2	N	1003	1437	1			246
							1103	9									
05	15593	X	11939	-0-	-3654	-0-	613	1	10282	2	N	949	868	1			327
							1044	9									
06	14040	X	10587	-0-	-3453	-0-	384	1	9290	2	N	830	825	1			332
							913	9									
07	14415	X	10298	-0-	-4117	-0-	377	1	9020	2	N	819	948	1			203
							901	9									
08	14415	X	9770	-0-	-4645	-0-	818	1	8095	2	N	779	737	1			245
							857	9									
09	11550	X	8974	-0-	-2576	-0-	483	1	7670	2	N	746	653	1			338
							821	9									
10	11935	X	8912	-0-	-3023	-0-	493	1	7612	2	N	734	867	1			205
							807	9									
11	10590	X	7466	-0-	-3124	-0-	363	1	6300	2	N	730	743	1			192
							803	9									
*12	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	611	1	8863	2	N	836	820	1			208
							920	9									

TOTAL GAS PROD: 131,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,887

HANNAH WELL #: 2 RRCID -> 249616 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14479 PERF.13196 - 13248

01	5642	X	3568	-0-	-2074	-0-	1149	1	1855	2	N	513	703	1			142
							564	9									
02	5096	X	2	-0-	-5094	-0-	1	1	1	9	N	1	18	1			125
03	5642	X	66	-0-	-5576	-0-	16	1	50	2	N	-0-					125
04	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					125
05	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-	3	1			122
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					122
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					122
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					122
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 3,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.) //CONT.// 39429 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
ALEXANDER GU WELL #: 1 RRCID -> 250575 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 14595 PERF.12719 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27218	X	21371	-0-	-5847	-0-	571	1	16806	2	N	3631	3846	1			319
							3994	9									
02	24584	X	16180	-0-	-8404	-0-	461	1	12554	2	N	2877	2857	1			339
							3165	9									
03	24521	X	14883	-0-	-9638	-0-	499	1	11373	2	N	2737	2385	1			691
							3011	9									
04	23730	X	14073	-0-	-9657	-0-	583	1	10287	2	N	2912	3177	1			426
							3203	9									
05	22475	X	14350	-0-	-8125	-0-	553	1	10878	2	N	2654	2590	1			490
							2919	9									
06	20670	X	12519	-0-	-8151	-0-	535	1	9813	2	N	1974	1862	1			602
							2171	9									
07	17918	X	11090	-0-	-6828	-0-	313	1	8729	2	N	1862	1891	1			573
							2048	9									
08	14880	X	10124	-0-	-4756	-0-	342	1	7963	2	N	1654	2047	1			180
							1819	9									
09	13350	X	11242	-0-	-2108	-0-	627	1	8382	2	N	2030	1960	1			250
							2233	9									
10	13795	X	11095	-0-	-2700	-0-	647	1	8185	2	N	2057	1920	1			387
							2263	9									
11	12510	X	8160	-0-	-4350	-0-	359	1	6087	2	N	1558	1633	1			312
							1714	9									
12	11625	X	7711	-0-	-3914	-0-	358	1	5538	2	N	1650	1732	1			230
							1815	9									

TOTAL GAS PROD: 152,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,596

NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 256722 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13024 - 13076

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.) //CONT.// 39429 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
HANNAH WELL #: 3 RRCID -> 262847 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 14797 PERF.12752 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58311	X	19862	-0-	-38449	-0-	945	1	16659	2	N	2053	1975	1			325
							2258	9									
02	52668	X	15936	-0-	-36732	-0-	915	1	13423	2	N	1453	1521	1			257
							1598	9									
03	26257	X	15869	-0-	-10388	-0-	1001	1	12893	2	N	1795	1739	1			313
							1975	9									
04	25410	X	14243	-0-	-11167	-0-	978	1	11633	2	N	1484	1727	1			70
							1632	9									
05	23777	X	12926	-0-	-10851	-0-	1009	1	10390	2	N	1388	1310	1			148
							1527	9									
06	19230	X	12168	-0-	-7062	-0-	982	1	9831	2	N	1232	1100	1			280
							1355	9									
07	17639	X	11816	-0-	-5823	-0-	1009	1	9475	2	N	1211	1273	1			218
							1332	9									
08	15872	X	10948	-0-	-4924	-0-	655	1	9005	2	N	1171	1111	1			278
							1288	9									
09	11790	X	9729	-0-	-2061	-0-	533	1	8051	2	N	1041	1064	1			255
							1145	9									
10	12183	X	9802	-0-	-2381	-0-	552	1	8025	2	N	1114	1026	1			343
							1225	9									
11	11790	X	9842	-0-	-1948	-0-	537	1	8071	2	N	1122	1323	1			142
							1234	9									
12	11811	X	8904	-0-	-2907	-0-	547	1	7119	2	N	1125	1027	1			240
							1238	9									

TOTAL GAS PROD: 152,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,189

SOKOLSKI GU WELL #: 2 RRCID -> 263574 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13235 PERF.12607 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30535	X	20275	-0-	-10260	-0-	1255	1	17687	2	N	1212	1609	1			172
							1333	9									
02	25060	X	18025	-0-	-7035	-0-	1050	1	15456	2	N	1381	1317	1			236
							1519	9									
03	22041	X	18757	-0-	-3284	-0-	1240	1	16140	2	N	1252	1059	1			429
							1377	9									
04	21330	X	17099	-0-	-4231	-0-	1145	1	14661	2	N	1175	1505	1			99
							1293	9									
05	21638	X	16268	-0-	-5370	-0-	1257	1	13795	2	N	1105	919	1			285
							1216	9									
06	19620	X	13910	-0-	-5710	-0-	990	1	11875	2	N	950	1085	1			150
							1045	9									
07	19964	X	12801	-0-	-7163	-0-	972	1	10749	2	N	982	956	1			176
							1080	9									
08	18755	X	11443	-0-	-7312	-0-	997	1	9556	2	N	809	782	1			203
							890	9									
09	16320	X	11865	-0-	-4455	-0-	1088	1	9920	2	N	779	732	1			250
							857	9									
10	16275	X	12392	-0-	-3883	-0-	1132	1	10381	2	N	799	889	1			160
							879	9									
11	13920	X	10471	-0-	-3449	-0-	968	1	8735	2	N	698	562	1			296
							768	9									
12	12803	X	8580	-0-	-4223	-0-	1011	1	6825	2	N	676	707	1			265
							744	9									

TOTAL GAS PROD: 171,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,818

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.) //CONT.// 39429 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
LINDSEY-BLEDSOE WELL #: 3 RRCID -> 266650 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13588 - 13671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37727	X	9781	-0-	-27946	-0-		214 211	1 9	9356	2	N	192					209
02	34076	X	5733	-0-	-28343	-0-		120 169	1 9	5444	2	N	154	176	1			187
03	37727	X	5124	-0-	-32603	-0-		110 109	1 9	4905	2	N	99	150	1			136
04	36510	X	4049	-0-	-32461	-0-		96 89	1 9	3864	2	N	81					217
05	9796	X	3992	-0-	-5804	-0-		108 119	1 9	3765	2	N	108	215	1			110
06	9480	X	3251	-0-	-6229	-0-		76 55	1 9	3120	2	N	50					160
07	6355	X	3133	-0-	-3222	-0-		72 55	1 9	3006	2	N	50					210
08	5115	X	1250	-0-	-3865	-0-		33 21	1 9	1196	2	N	19	186	1			43
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-						N	-0-					43
10	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-						N	-0-					43
11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-						N	-0-					43
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-						N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 36,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 753

ALEXANDER GU WELL #: 4 RRCID -> 267001 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12699 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103471	X	103471	-0-	-0-	-0-		2247 11491	1 9	89733	2	N	10446	10596	1			143
02	83880	X	83880	-0-	-0-	-0-		1962 9442	1 9	72476	2	N	8584	8431	1			296
03	84357	X	84357	-0-	-0-	-0-		2237 8702	1 9	73418	2	N	7911	7708	1			499
04	71882	X	71882	-0-	-0-	-0-		2136 7665	1 9	62081	2	N	6968	7101	1			366
05	75597	X	75597	-0-	-0-	-0-		2288 6969	1 9	66340	2	N	6335	6261	1			440
06	59884	X	59884	-0-	-0-	-0-		2062 5961	1 9	51861	2	N	5419	5615	1			244
07	58209	X	58209	-0-	-0-	-0-		1779 5607	1 9	50823	2	N	5097	4977	1			364
08	46879	X	46879	-0-	-0-	-0-		1696 4408	1 9	40775	2	N	4007	4114	1			257
09	73170	X	35963	-0-	-37207	-0-		1684 3538	1 9	30741	2	N	3216	3366	1			107
10	75609	X	35806	-0-	-39803	-0-		1696 3529	1 9	30581	2	N	3208	3185	1			130
11	59880	X	31450	-0-	-28430	-0-		1485 3170	1 9	26795	2	N	2882	2775	1			237
12	58218	X	28520	-0-	-29698	-0-		1474 3091	1 9	23955	2	N	2810	2743	1			304

TOTAL GAS PROD: 715,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,883

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.) //CONT.// 39429 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
HARTBURG SWD WELL #: 1 RRCID -> 269449 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6528 - 6574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1) 39429 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
NOXXE OIL AND GAS, LLC 615853
LINDSEY GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 159527 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12626 - 12636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
SOKOLSKI GU WELL #: 3 RRCID -> 265500 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12640 - 12708

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1) //CONT.// 39429 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
LB A-263 WELL #: 1 RRCID -> 266956 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.13141 - 13222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA EY-2) 39429 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
LINDSEY-BLEDSOE WELL #: 2 RRCID -> 258499 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12982 - 13017

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2012 - W/O TO #265500

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDSEY-BLEDSOE A-143 WELL #: 2 RRCID -> 266851 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.13458 - 13520

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTEDT (MIOCENE 2340) 39594 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199300 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 2274 - 2282

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M-2) 39597 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
GROTE, EMIL WELL #: 16 RRCID -> 114483 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2732 - 2738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, B. L. WELL #: 33 RRCID -> 148965 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2303 - 2308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M-5) 39597 177 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
GROTE, EMIL WELL #: 3 RRCID -> 112570 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3233 - 3243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M-5) //CONT.// 39597 177 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
SURFACE, R. O. WELL #: 2 RRCID -> 129899 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3002 - 3007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROTE, EMIL WELL #: 28 RRCID -> 166352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3240 - 3320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M-5A) 39597 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
DRAKE, FANNIE WELL #: 24 RRCID -> 137634 COMPL. DATE 03/10/1991 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 3328 - 3332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M-5A) //CONT.// 39597 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
GROTE, EMIL WELL #: 29 RRCID -> 166378 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 3386 - 3398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, B. L. WELL #: 32 RRCID -> 176780 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 3308 - 3318

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M- 6) 39597 213 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WILLIAMS, H. G. WELL #: 5 RRCID -> 048228 COMPL. DATE 02/21/1970 TOTAL DEPTH 6079 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M- 6) //CONT.// 39597 213 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
GROTE, EMIL WELL #: 14 RRCID -> 124124 COMPL. DATE 05/04/1987 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3526 - 3534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROTE, EMIL WELL #: 22 RRCID -> 154726 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 3565 - 3570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROTE, EMIL WELL #: 29 RRCID -> 160739 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 3456 - 3470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M- 7) 39597 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
FORD H.H. R/A-A WELL #: 6 RRCID -> 073301 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 6134 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, GILBERT WELL #: 26 RRCID -> 131704 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3419 - 3424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-KIDD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131772 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 3326 - 3334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M- 7) //CONT.// 39597 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WOOSTER, W. B. WELL #: 17 RRCID -> 152676 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3339 - 3346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M- 8) 39597 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WILLIAMS, H. G. WELL #: 14 RRCID -> 149188 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3750 - 3753

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M- 9) 39597 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
GROTE, EMIL WELL #: 22 RRCID -> 153087 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 3814 - 3820

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M- 9) //CONT.// 39597 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
RANDALL-WHITON WELL #: 3 RRCID -> 201540 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3091 - 3694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M-10) 39597 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
RANDALL, T. J. WELL #: 2 RRCID -> 152178 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3970 - 3975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, B. L. WELL #: 29 RRCID -> 162664 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 3664 - 3670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M-10-A) 39597 639 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
TURNER, B. L. WELL #: 10 RRCID -> 136723 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3795 - 3798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M-10-B) 39597 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
SURFACE, R. O. WELL #: 6 RRCID -> 056554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6080 PERF. 2720 - 3500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROTE, EMIL WELL #: 21 RRCID -> 134411 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 4150 - 4152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M-11) 39597 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MOORE, HIRAM - C WELL #: 2 RRCID -> 177181 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4158 - 4178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVE PAUL UNIT WELL #: 34 RRCID -> 200884 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 3940 - 3943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SURFACE, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 202684 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 4429 - 4433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M-12) 39597 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
TURNER, B. L. WELL #: 20 RRCID -> 159232 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 4398 - 4406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M-13) 39597 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MILLER-KIDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 109825 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4498 - 4501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, B. L. WELL #: 7 RRCID -> 141828 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4595 - 4604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M-13) //CONT.// 39597 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WHITON, G. WELL #: 3 RRCID -> 161716 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4510 - 4518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M-14) 39597 928 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
TURNER, B. L. WELL #: 23 RRCID -> 146627 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4728 - 4734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (2130) 39597 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
GROTE, EMIL WELL #: 4 RRCID -> 155609 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 2120 - 2128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS, S.E.(F-46,SEG.A UP) 39601 330 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
EXTENERGY, L.P. 257054
WILLAERT & DURANT WELL #: 1 RRCID -> 215093 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 9623 - 9660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS, S. E. (F-46 SEG A LO) 39601 335 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
EXTENERGY, L.P. 257054
VAN DER VAART UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 061578 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAT SIX (WILCOX) 39610 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GORDY OIL COMPANY 317150
JOY PARTNERS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265277 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 10410 - 10452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18569 #	13039	-0-	-5530	-0-	12862	2	177	9	N	161	205	1	1	8	99
02	11649 R	11649	-0-	-0-	-0-	11566	2	83	9	N	75					174
03	10819 #	10415	-0-	-404	-0-	10348	2	67	9	N	61	194	1	1	8	40
04	12630 #	8737	-0-	-3893	-0-	8672	2	65	9	N	59					99
05	13051 #	7905	-0-	-5146	-0-	7855	2	50	9	N	45					144
06	12630 #	5618	-0-	-7012	-0-	5589	2	29	9	N	26	1	8			169
07	12896 #	3329	-0-	-9567	-0-	3248	2	81	9	N	74					243
08	10602 #	5553	-0-	-5049	-0-	5512	2	41	9	N	37	184	1			96
09	6810	3860	-0-	-2950	-0-	3805	2	55	9	N	50					146
10	7037	2290	-0-	-4747	-0-	2216	2	74	9	N	67					213
11	5610 #	4864	-0-	-746	-0-	4788	2	76	9	N	69	188	1			94
12	5549 #	4473	-0-	-1076	-0-	4429	2	44	9	N	40					134

TOTAL GAS PROD: 81,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 764

HATHAWAY, E. (YEGUA EY-3) 39697 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. WELL #: 1 A RRCID -> 152481 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10105 - 10112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	150	1	1027	2	N	-0-	177	1			25
02	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	126	1	1080	2	N	10					35
							11	9									
03	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	310	1	1165	2	N	3					38
							3	9									
04	1140	X	753	-0-	-387	-0-	300	1	447	2	N	5					43
							6	9									
05	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	310	1	1095	2	N	5					48
							6	9									
06	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	300	1	1170	2	N	4					52
							4	9									
07	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	310	1	1229	2	N	3					55
							3	9									
08	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	310	1	1217	2	N	7					62
							8	9									
09	1470	X	1135	-0-	-335	-0-	294	1	841	2	N	-0-					62
10	1550	X	1172	-0-	-378	-0-	251	1	913	2	N	7					69
							8	9									
11	1500	X	1332	-0-	-168	-0-	288	1	1040	2	N	4					73
							4	9									
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	194	207	1			60

TOTAL GAS PROD: 14,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

HATHAWAY, SW. (YEGUA EY 2A) 39700 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
APACHE CORPORATION 027200
RANKIN WELL #: 1 RRCID -> 198393 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10602 - 10646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2013 - P&A 01-16-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATH (GLEN ROSE) 40046 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
REB PETROLEUM COMPANY 696079
HEATH, ORY WELL #: RRCID -> 083874 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11400 - 12450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATH (GLEN ROSE) //CONT.// 40046 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
REB PETROLEUM COMPANY //CONT.// 696079
HUTCHINS-SEALY BANK WELL #: RRCID -> 105240 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11514 - 11620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/1996

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEBERT (H-2) 40078 006 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
KARBUHN OIL COMPANY 450790
POGO FEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 112924 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10971 - 10982

01	2759 #	1752	-0-	-1007	-0-	1	1	1671	2	N	73	196	1			86
						80	9									
02	2492 #	1795	-0-	-697	-0-	1	1	1592	2	N	184	197	1			73
						202	9									
03	2759 #	1920	-0-	-839	-0-	3	1	1779	2	N	125					198
						138	9									
04	2580 #	1799	-0-	-781	-0-	3	1	1723	2	N	66					264
						73	9									
05	1984 #	1837	-0-	-147	-0-	2	1	1801	2	N	31					295
						34	9									
06	1932 R	1932	-0-	-0-	-0-	2	1	1840	2	N	82	192	1			185
						90	9									
07	1984 #	1355	-0-	-629	-0-	3	1	1241	2	N	101	191	1			95
						111	9									
08	1922 #	1525	-0-	-397	-0-	3	1	1359	2	N	148	194	1			49
						163	9									
09	1920 #	1119	-0-	-801	-0-	3	1	945	2	N	155					204
						171	9									
10	1984 #	1351	-0-	-633	-0-	2	1	1297	2	N	47	195	1			56
						52	9									
11	2144 R	2144	-0-	-0-	-0-	3	1	1950	2	N	174	193	1			37
						191	9									
*12	1571 R	1571	-0-	-0-	-0-	3	1	1457	2	N	101					138
						111	9									

TOTAL GAS PROD: 20,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,287

HEBERT (H-4) 40078 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
KARBUHN OIL COMPANY 450790
L CLARK ET AL UNIT WELL #: 001 RRCID -> 258377 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10922 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			47
06		14B2 EXT	1158	-0-	1158	1158	6 15	1 9	1137	2	N	14					61
07		14B2 EXT	1127	-0-	1127	2285	3 85	1 9	1039	2	N	77					138
08		14B2 EXT	1414	-0-	1414	3699	5 95	1 9	1314	2	N	86	1	8			223
09	2615		807	-0-	-1808	1891	3 213	1 9	591	2	N	194					417
10	1891		-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-	366	1			51
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					51
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 4,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080) 40179 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
AKG OPERATING COMPANY 009566
HEINTSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 261639 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11275 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393		7300	-0-	-2093 B	11361	613 209	1 9	6478	3	N	190	174	1	4	8	282
02	17446	X	6085	-0-	-11361	-0-	487 179	1 9	5419	3	N	163	175	1			270
03	7564	X	7509	-0-	-55	-0-	375 142	1 9	6992	3	N	129	179	1			220
04	7260	X	6246	-0-	-1014	-0-	601 241	1 9	5404	3	N	219	177	1			262
05	7285	X	6466	-0-	-819	-0-	646 98	1 9	5722	3	N	89	1	8			350
06	7260	X	5760	-0-	-1500	-0-	522 96	1 9	5142	3	N	87	178	1			259
07	7502	X	5021	-0-	-2481	-0-	748 73	1 9	4200	3	N	66					325
08	7502	X	5420	-0-	-2082	-0-	289 164	1 9	4967	3	N	149	177	1			297
09	6270	X	4582	-0-	-1688	-0-	413 91	1 9	4078	3	N	83					380
10	6479	X	5335	-0-	-1144	-0-	408 78	1 9	4849	3	N	71	358	1			93
11	5760	X	3311	-0-	-2449	-0-	266 81	1 9	2964	3	N	74					167
12	5425	X	3276	-0-	-2149	-0-	277 150	1 9	2849	3	N	136	180	1			123

TOTAL GAS PROD: 66,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,456

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080) //CONT.// 40179 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
AKG OPERATING COMPANY //CONT.// 009566
HEINTSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 262455 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11113 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681		4137	-0-		-544 B	12617	1905	1	2074	3	N	144	6	8			269
								158	9									
02	15267	X	2650	-0-		-12617	-0-	1363	1	1048	3	N	217					486
								239	9									
03	4929	X	727	-0-		-4202	-0-	695	1	32	9	N	29	1	8			514
04	4770	X	3537	-0-		-1233	-0-	1330	1	1998	3	N	190	193	1			511
								209	9									
05	4526	X	3111	-0-		-1415	-0-	984	1	2083	3	N	40	357	1	2	8	192
								44	9									
06	3990	X	3967	-0-		-23	-0-	1043	1	2840	3	N	76					268
								84	9									
07	4279	X	4279	-0-		-0-	-0-	1946	1	2147	3	N	169	189	1			248
								186	9									
08	3658	X	2820	-0-		-838	-0-	585	1	2147	3	N	80	192	1			136
								88	9									
09	3960	X	2973	-0-		-987	-0-	1241	1	1676	3	N	51					187
								56	9									
10	4278	X	3141	-0-		-1137	-0-	1107	1	1918	3	N	105	185	1			107
								116	9									
11	4140	X	403	-0-		-3737	-0-	353	1	17	3	N	30					137
								33	9									
12	4278	X	1110	-0-		-3168	-0-	802	1	308	9	N	280	196	1			221

TOTAL GAS PROD: 32,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,411

D. TRUCHARD WELL #: 1 RRCID -> 263093 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11283 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	#	1336	-0-		-2074 B	-6828	109	1	1152	3	N	68	2	8			223
								75	9									
02	3164	X	-0-	-0-		-3164	-0-					N	-0-					223
03	1767	X	32	-0-		-1735	-0-	2	3	30	9	N	27	27	8			223
04	1710	X	25	-0-		-1685	-0-	2	1	19	3	N	4	172	1			55
								4	9									
05	1767	X	-0-	-0-		-1767	-0-					N	-0-					55
06	1290	X	-0-	-0-		-1290	-0-					N	-0-					55
07	31	X	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					55
11	3000	N	3423	-0-		423	423	279	1	3110	3	N	31					86
								34	9									
*12	3100	N	5922	-0-		2822	3245	522	1	5376	3	N	22					108
								24	9									

TOTAL GAS PROD: 10,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080) //CONT.// 40179 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
AKG OPERATING COMPANY //CONT.// 009566
TRUCHARD WELL #: 2H RRCID -> 271078 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11357 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	47914	-0-	47914 B	114308	457	1	45199	3	N	2053	1980	1	73	8	615
							2258	9									
02	0	W	41041	-0-	41041	155349	393	1	38880	3	N	1607	1631	1			591
							1768	9									
03	0	W	59634	-0-	59634	214983	579	1	56885	3	N	1973	1979	1			585
							2170	9									
04	0	W	63701	-0-	63701	278684	619	1	60871	3	N	2010	1995	1			600
							2211	9									
05	0	W	29523	-0-	29523	308207	282	1	27798	3	N	1312	1445	1	15	8	452
							1443	9									
06	0	W	40922	-0-	40922	349129	395	1	38868	3	N	1508	1263	1			697
							1659	9									
07	0	W	38483	-0-	38483	387612	372	1	36693	3	N	1289	1439	1			547
							1418	9									
08	0	W	45136	-0-	45136	432748	2405	1	41332	3	N	1272	1435	1			384
							1399	9									
09	0	W	37442	-0-	37442	470190	3320	1	32760	3	N	1238	1094	1			528
							1362	9									
10	0	W	41299	-0-	41299	511489	3084	1	36712	3	N	1366	1274	1			620
							1503	9									
11	0	W	12760	-0-	12760	524249	1022	1	11402	3	N	305	361	1			564
							336	9									
12	0	W	29089	-0-	29089	553338	2484	1	25620	3	N	895	914	1			545
							985	9									

TOTAL GAS PROD: 486,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,828

HEMATITE SAND (VICKSBURG) 40302 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
USX HEMATITE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 177684 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10355 - 10384

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USX HEMATITE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 180387 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11049 - 11079

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMATITE SAND (VICKSBURG) //CONT.// 40302 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401
USX HEMATITE UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 184008 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10830 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACH HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 196831 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11506 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACH HOUSE WELL #: 2 RRCID -> 199614 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12073 - 12171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMATITE SAND (VICKSBURG) //CONT.// 40302 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401
STERLING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201106 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10469 - 10505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (MIOCENE 2520) 40351 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HYQUEST ENERGY, INC. 421495
HENDERSON, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 097921 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2529 - 2532

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2013 - P&A 04-17-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-BUNA (3700 40377 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HEAD OIL PRODUCTION CO. 369895
HENDERSON, D.M. WELL #: 2 RRCID -> 080941 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 3749 - 3751

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYNE (FRIO 3470) 40950 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
TAG OPERATING COMPANY, INC. 834352
BARTA WELL #: 1 RRCID -> 136176 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3450 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2013 - P & A 04-08-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH IS. BLK. 24-L (FJ SAND) 41142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
HIGH ISLAND 24-L, N/2, NW/4 WELL #: A 4 RRCID -> 244703 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6480 - 6502

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-B, GP) 41209 058 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
HIGH ISLAND 24L (SL59455) WELL #: 10 RRCID -> 150773 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7439 - 7451

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, GK) 41209 155 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
STATE LEASE 59455 WELL #: 5 U RRCID -> 055960 COMPL. DATE 05/23/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE LEASE 59455 WELL #: 2-U RRCID -> 138259 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 7488 - 7492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH ISLAND 24L SL 59455 WELL #: 8 RRCID -> 174818 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7589 - 7596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC) 41209 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
STATE LEASE 59455 WELL #: 3 L RRCID -> 047118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8144 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE LEASE 59455 WELL #: 2 L RRCID -> 047121 COMPL. DATE 07/16/1969 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 8063 - 8067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE LEASE 59455 WELL #: 5 L RRCID -> 047122 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

01	26691	X	14677	-0-	-12014	-0-	1697	1	12284	3	Y	1	1	0				-0-
							695	4	1	9								
02	21056	X	14309	-0-	-6747	-0-	1766	1	11797	3	Y	-0-						-0-
							746	4										
03	21297	X	16622	-0-	-4675	-0-	1769	1	14242	3	Y	-0-						-0-
							611	4										
04	20610	X	16521	-0-	-4089	-0-	2091	1	13036	3	Y	-0-						-0-
							1394	4										
05	17484	X	15242	-0-	-2242	-0-	2186	1	12204	3	Y	10	10	0				-0-
							841	4	11	9								
06	16080	X	14882	-0-	-1198	-0-	1831	1	12338	3	Y	122	122	0				-0-
							579	4	134	9								
07	17081	X	14003	-0-	-3078	-0-	2102	1	11247	3	Y	85	85	0				-0-
							560	4	94	9								
08	18215	X	18215	-0-	-0-	-0-	2058	1	15508	3	Y	-0-						-0-
							649	4										
09	16888	X	16888	-0-	-0-	-0-	2394	1	13374	3	Y	-0-						-0-
							1120	4										
10	15376	X	14641	-0-	-735	-0-	1997	1	12336	3	Y	-0-						-0-
							308	4										
11	17640	X	7369	-0-	-10271	-0-	1999	1	5044	3	Y	-0-						-0-
							326	4										
12	18228	X	541	-0-	-17687	-0-	219	1	298	3	Y	-0-						-0-
							24	4										

TOTAL GAS PROD: 163,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC) //CONT.// 41209 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC//CONT.// 430717
S/L 59455, HIGH ISLAND 24L WELL #: 11-L RRCID -> 138911 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8220 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26133	X	14674	-0-	-11459	-0-	1697	1	12282	3	Y	-0-					-0-
							695	4									
02	20244	X	13367	-0-	-6877	-0-	1650	1	11020	3	Y	-0-					-0-
							697	4									
03	20956	X	16587	-0-	-4369	-0-	1765	1	14212	3	Y	-0-					-0-
							610	4									
04	20280	X	16537	-0-	-3743	-0-	2093	1	13049	3	Y	-0-					-0-
							1395	4									
05	20460	X	16389	-0-	-4071	-0-	2352	1	13131	3	Y	-0-					-0-
							906	4									
06	18696	X	18696	-0-	-0-	-0-	2322	1	15641	3	Y	-0-					-0-
							733	4									
07	17081	X	15778	-0-	-1303	-0-	2374	1	12706	3	Y	61	61	0			-0-
							631	4	67	9							
08	18048	X	18048	-0-	-0-	-0-	2029	1	15292	3	Y	79	79	0			-0-
							640	4	87	9							
09	18690	X	16747	-0-	-1943	-0-	2361	1	13188	3	Y	84	84	0			-0-
							1106	4	92	9							
10	19313	X	14517	-0-	-4796	-0-	1969	1	12164	3	Y	70	70	0			-0-
							307	4	77	9							
11	18690	X	8473	-0-	-10217	-0-	2285	1	5767	3	Y	43	43	0			-0-
							374	4	47	9							
12	18042	X	8178	-0-	-9864	-0-	3306	1	4492	3	Y	-0-					-0-
							380	4									

TOTAL GAS PROD: 177,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

HIGH IS. BLK. 24L (FB-D, HC) 41209 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
STATE LEASE 59454 WELL #: B 4 RRCID -> 133033 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8236 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36022	X	16849	-0-	-19173	-0-	1886	1	13649	3	Y	485	485	0			-0-
							780	4	534	9							
02	22232	X	11628	-0-	-10604	-0-	1382	1	9231	3	Y	385	385	0			-0-
							591	4	424	9							
03	18569	X	10482	-0-	-8087	-0-	1061	1	8540	3	Y	461	461	0			-0-
							374	4	507	9							
04	17970	X	8492	-0-	-9478	-0-	1011	1	6304	3	Y	450	450	0			-0-
							682	4	495	9							
05	16864	X	2705	-0-	-14159	-0-	368	1	2052	3	Y	129	129	0			-0-
							143	4	142	9							
06	16320	X	-0-	-0-	-16320	-0-					Y	-0-					-0-
07	12865	X	-0-	-0-	-12865	-0-					Y	-0-					-0-
08	10478	X	5419	-0-	-5059	-0-	587	1	4424	3	Y	201	201	0			-0-
							187	4	221	9							
09	720	X	720	-0-	-0-	-0-	97	1	542	3	Y	33	33	0			-0-
							45	4	36	9							
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
11	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	-0-					-0-
12	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,144

HIGH IS. BLK. 24L (FB-DD, HF) 41209 491 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
STATE LEASE 59454 WELL #: B 5-L RRCID -> 141065 COMPL. DATE 01/29/1992 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8614 - 8626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH ISLAND 24L SL 59455 WELL #: 9ST RRCID -> 250676 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8708 - 8716

01	13785	13306	-0-	-479	-0-	1090	1	7887	3	Y	3478	3478	0			-0-
						503	4	3826	9							
02	12176	12176	-0-	-0-	-0-	1088	1	7263	3	Y	3014	3014	0			-0-
						510	4	3315	9							
03	6851	5253	-0-	-1598	-0-	439	1	3209	3	Y	1314	1314	0			-0-
						160	4	1445	9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26154 03/14/2013

TOTAL GAS PROD: 30,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,806

HIGH IS BLK.24L(FB-E,GP) 41209 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
STATE LEASE 59456 WELL #: C 3 RRCID -> 148594 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8205 - 8225

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH ISLAND 24L SL 59456 WELL #: C 6 RRCID -> 165605 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8126 - 8153

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, HF) 41209 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
HIGH ISLAND 24L SL59456 WELL #: C 13 RRCID -> 167568 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 8904 - 8913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, IG) 41209 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
HIGH ISLAND 24L SL 59456 WELL #: C 14 RRCID -> 162015 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9496 - 9526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH ISLAND BLK 24L (LJ) 41209 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
STATE TRACT 24-L S/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 230456 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 14988 PERF.14250 - 14550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321393	X	321393	-0-	-0-	-0-	2689 5284	1 9	313420	2	Y	4804	4372	0			2435
02	432319	X	432319	-0-	-0-	-0-	2581 484	1 9	429254	2	Y	440	101	0			2774
03	447112	X	447112	-0-	-0-	-0-	2851 5612	1 9	438649	2	Y	5102	2492	0			5384
04	418203	X	418203	-0-	-0-	-0-	2831 1714	1 9	413658	2	Y	1558	3909	0			3033
05	480500	X	372819	-0-	-107681	-0-	2863 70	1 9	369886	2	Y	64	2106	0			991
06	460950	X	371684	-0-	-89266	-0-	2798 3770	1 9	365116	2	Y	3427	1843	0			2575
07	478795	X	412831	-0-	-65964	-0-	2933 693	1 9	409205	2	Y	630	1145	0			2060
08	447268	X	405843	-0-	-41425	-0-	2820 2730	1 9	400293	2	Y	2482	898	0			3644
09	397386	X	397386	-0-	-0-	-0-	2800 2	1 9	394584	2	Y	2	74	0			3572
10	416076	X	416076	-0-	-0-	-0-	2927 4667	1 9	408482	2	Y	4243	3415	0			4400
11	397020	X	344817	-0-	-52203	-0-	2494 40	1 9	342283	2	Y	36	121	0			4315
12	410254	X	352406	-0-	-57848	-0-	2942 199	1 9	349265	2	Y	181	3553	0			943

TOTAL GAS PROD: 4,692,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,969

STATE TRACT 24-L N/2 SW/4 WELL #: 2 RRCID -> 231670 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 14146 PERF.13739 - 13960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49383	X	42231	-0-	-7152	-0-	356 375	1 9	41500	2	Y	341	310	0			877
02	60114	X	60114	-0-	-0-	-0-	359 20	1 9	59735	2	Y	18	4	0			891
03	46502	X	46502	-0-	-0-	-0-	299 158	1 9	46045	2	Y	144	70	0			965
04	46960	X	46960	-0-	-0-	-0-	319 31	1 9	46610	2	Y	28	71	0			922
05	66805	X	50984	-0-	-15821	-0-	392 2	1 9	50590	2	Y	2	58	0			866
06	64080	X	46363	-0-	-17717	-0-	352 130	1 9	45881	2	Y	118	63	0			921
07	66588	X	45253	-0-	-21335	-0-	322 19	1 9	44912	2	Y	17	30	0			908
08	50995	X	47278	-0-	-3717	-0-	330 96	1 9	46852	2	Y	87	32	0			963
09	49707	X	49707	-0-	-0-	-0-	350	1	49357	2	Y	-0-	3	0			960
10	47461	X	46292	-0-	-1169	-0-	328 200	1 9	45764	2	Y	182	147	0			995
11	45930	X	32583	-0-	-13347	-0-	236 2	1 9	32345	2	Y	2	6	0			991
12	47461	X	37532	-0-	-9929	-0-	313 7	1 9	37212	2	Y	6	115	0			882

TOTAL GAS PROD: 551,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 945

HIGH ISLAND BLK. 30 (8700) 41223 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC 237916
MF 106158 HI 31-L WELL #: 001 RRCID -> 251636 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9720 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6192	-0-	6192	23003	187 2200	1 9	3805	2	Y	2000	2000	1	-0-
02	DLQ G-10		4323	-0-	4323	27326	103 1686	1 9	2534	2	Y	1533	1533	1	-0-
03	28628		4277	-0-	-24351	2975	161 1338	1 9	2778	2	Y	1216	1216	1	-0-
04	5251		5251	-0-	-0-	2975	209 2108	1 9	2934	2	Y	1916	1916	1	-0-
05	3999		1067	-0-	-2932	43	40 567	1 9	460	2	Y	515	515	1	-0-
06	3870		702	-0-	-3168	-0-	32 140	1 9	530	2	Y	127	127	1	-0-
07	3999		2279	-0-	-1720	-0-	139 641	1 9	1499	2	Y	583	583	1	-0-
08	3999		678	-0-	-3321	-0-	6 268	1 9	404	2	Y	244	244	1	-0-
09	5581		5581	-0-	-0-	-0-	97 2230	1 9	3254	2	Y	2027	2027	1	-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	2220	#	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	3937		NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,161

HIGH ISLAND BLK 30-L (9100) 41228 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC 237916
MF114921 HI 31-L WELL #: 001 RRCID -> 249014 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10024 - 10040

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH ISLAND BLK. 30-L (8985) 41228 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC 237916
MF106158 HI ST 31-L WELL #: 001 RRCID -> 251489 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10237

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH ISLAND BLK. 55-L (DB-6) 41240 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817
BLOCK 55-L SW/4 WELL #: 6 L RRCID -> 204073 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7950 - 7970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B) 41240 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817
BLOCK 55-L SW/4 WELL #: 6 U RRCID -> 204070 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7910 - 7922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 55-L SW/4 WELL #: 4 RRCID -> 207119 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8514 - 8700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B-4) 41240 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817
BLOCK 56-L S/2, SE/4 WELL #: 1 RRCID -> 208600 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7878 - 7930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHBAUGH (GERONIMO-WILCOX SD.) 41307 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
KIRBY WELL #: 1UT RRCID -> 139792 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9096 - 9130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY WELL #: 4 RRCID -> 153697 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9122 - 9155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHBAUGH (WILCOX ODOM SAND) 41307 081 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
ODOM WELL #: 1 RRCID -> 143977 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12848 PERF. 9045 - 9055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHBAUGH (WILCOX 9800 SAND) 41307 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
KIRBY WELL #: 1LT RRCID -> 139597 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9752 - 9762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILDERBRANDT BAYOU 41411 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 231251 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 9552 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	#	3857	-0-	-793	-0-	930	1	2857	2	N	64	1	8			238
							70	9									
02	4200	#	3822	-0-	-378	-0-	834	1	2850	2	N	125	1	8			362
							138	9									
03	4650	#	1361	-0-	-3289	-0-	300	1	1024	2	N	34	343	1			53
							37	9									
04	53247		53247	-0-	-0-	-0-	810	1	51298	2	N	1035	764	1			324
							1139	9									
05	39683		39683	-0-	-0-	-0-	928	1	38170	2	N	532	389	1			467
							585	9									
06	32989		32989	-0-	-0-	-0-	900	1	31652	2	N	397	570	1	1	8	293
							437	9									
07	29361		29361	-0-	-0-	-0-	930	1	27990	2	N	401	536	1	1	8	157
							441	9									
08	23624		23624	-0-	-0-	-0-	930	1	22331	2	N	330	384	1			103
							363	9									
09	21576		21576	-0-	-0-	-0-	900	1	20465	2	N	192	103	1	1	8	191
							211	9									
10	22017		22017	-0-	-0-	-0-	930	1	20834	2	N	230	375	1			46
							253	9									
11	20788		20788	-0-	-0-	-0-	896	1	19666	2	N	205	195	1	1	8	55
							226	9									
12	6324		19238	-0-	12914	12914	930	1	18084	2	N	204	196	1			63
							224	9									

TOTAL GAS PROD: 271,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,749

HILDERBRANDT BAYOU (F-2) 41411 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 271197 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 9989 PERF. N/A

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILDEBRANDT BAYOU, SE(HACK.2) 41420 300 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
SMITH WELL #: RRCID -> 143724 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9540 - 9579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2000

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (WOODBINE) 41444 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
WEBER ENERGY CORPORATION 904601
CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 271089 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9506 - 9532

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLISTER, E. (COCKFIELD FIFTH) 41476 208 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
RONEL TOUCHING CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260382 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5112 - 5116

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/30/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLISTER, EAST (WILCOX 7300) 41476 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
GORDY OIL COMPANY 317150
POWELL WELL #: 2 RRCID -> 220190 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7330 - 7344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			139
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			142
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			145
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			148
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			163
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			167
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			170

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HILLISTER, EAST (WILCOX 8900) 41476 780 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
RICE INSTITUTE WELL #: 2 RRCID -> 085808 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8911 - 8924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLISTER, EAST (Y-2) 41476 883 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
RONEL TOUCHING CREEK WELL #: 1 RRCID -> 268304 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4839 - 4879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLISTER, EAST (Y-2) //CONT.// 41476 883 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC //CONT.// 206081
RICE SURPRISE WELL #: 1 RRCID -> 271291 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4751 - 4755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	14376		NO RPT	-0-	-14376	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	17970		NO RPT	-0-	-17970	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	18569		NO RPT	-0-	-18569	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLJE (FRIO 3900) 41490 297 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
AMERICAN PUMPING & TRUCKING 018966
WIESNER, VICTOR WELL #: 2 RRCID -> 249415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7353 PERF. 2162 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLJE (FRIO 5400) 41490 324 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
KWS OIL & GAS, LLC 479180
PETERS, GERD WELL #: 1A RRCID -> 164986 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 5368 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLJE (FRIO 5400) //CONT.// 41490 324 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
RAMSEY PRODUCTION COMPANY, LLC 690051
HAJOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 144606 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5444 - 5446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLJE (FRIO 5600) 41490 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
KWS OIL & GAS, LLC 479180
PETERS, GERD WELL #: 2A RRCID -> 211434 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 5523 - 5526

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
03	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			144
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			144
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			144
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144

TOTAL GAS PROD: 261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLJE (FRIO 5825) 41490 386 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
STOVALL WELL #: B 1 RRCID -> 216405 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5898 - 5900

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLJE (FRIO 5998) 41490 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
WILSON FAMILY TRUST WELL #: 1R RRCID -> 176900 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5914 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	36	1	168	2	N	68					158
							75	9									
*02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	42	1	157	2	N	46	155	1			49
							51	9									
*03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	42	1	251	2	N	71					120
							78	9									
*04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	74	1	45	2	N	67	151	1			36
							74	9									
*05	279	N	229	-0-	-50	-0-	17	1	123	2	N	81					117
							89	9									
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	128	2	N	63	152	1			28
							69	9									
*07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	30	1	134	2	N	76					104
							84	9									
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	43	1	79	2	N	56					160
							62	9									
*09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	39	1	108	2	N	62	155	1			67
							68	9									
*10	217	N	177	-0-	-40	-0-	20	1	84	2	N	66					133
							73	9									
*11	3000	N	3058	-0-	58	58	128	1	2860	2	N	64	154	1			43
							70	9									
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	61					104

TOTAL GAS PROD: 5,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 781

HILLJE (FRIO 6200) 41490 432 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LEGACY OPERATING COMPANY, LLC 495537
FLETCHER, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 060624 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 4606 - 4626

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLJE (FRIO 6660) 41490 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
TEXAS STANDARD OIL OPERATING CO. 848271
ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263760 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6675 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLJE, EAST (5500) 41491 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
GANGL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5727 PERF. 4950 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2013 - P&A 01-21-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLJE, N. (4840) 41492 479 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
VASICEK WELL #: RRCID -> 242430 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4822 - 4825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLJE, N. (5050) 41492 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
JOKI WELL #: 1 RRCID -> 249843 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4964 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	90	1	851	2	N	-0-					82
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	52	1	471	2	N	-0-					82
03	713	N	694	-0-	-19	-0-	70	1	624	2	N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					82
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 2,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLJE, NE. (4700) 41493 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
GILLEAN WELL #: 1 RRCID -> 231760 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4702 - 4705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLJE, SOUTH 41495 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HARRISON, SAM G. OIL, INC. 361931
HANCOCK & WALLACE WELL #: 1A RRCID -> 133972 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4548 - 4558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORK E & P, LLC 947242
SHULT WELL #: 2 RRCID -> 204446 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 4423 - 4435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKLE (COCKFIELD 5800) 41581 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BATTLESTEIN ET AL G. U. WELL #: 1 RRCID -> 196791 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5832 - 5846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATTLESTEIN ET AL G. U. WELL #: 2 RRCID -> 203320 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5529 - 5546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHCOCK (3300) 41674 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HITCHCOCK SWD CORPORATION 390515
WADE WELL #: 1 RRCID -> 064615 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 1923 - 1950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2013 - PLUGGED 04-10-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHCOCK (4530) 41674 263 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
API OPERATING CO. 028656
STEWART, MACO ET AL WELL #: 22 U RRCID -> 093117 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 4540 - 4542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHCOCK (4590) 41674 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
API OPERATING CO. 028656
STEWART, MACO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 092818 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 4951 - 4594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHCOCK (5,100 MIOCENE) 41674 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
API OPERATING CO. 028656
STEWART, MACO WELL #: 22 L RRCID -> 006565 COMPL. DATE 06/23/1980 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5032 - 5036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHCOCK (5,100 MIOCENE) //CONT.// 41674 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
CLARON CORPORATION 158276
THOMAS, FRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 057278 COMPL. DATE 12/12/1973 TOTAL DEPTH 5315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHCOCK (5130) 41674 642 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
CLARON CORPORATION 158276
THOMAS, FRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 122517 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5205 - 5207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHCOCK, NE. (FRIO 9100) 41677 250 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
DUNE OPERATING COMPANY 232883
HUFF "A" UNIT WELL #: 1D RRCID -> 097060 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 1700 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHCOCK, NE. (FRIO 9100) //CONT.// 41677 250 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
KELLY RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 191542 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9079 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3269	R	3269	-0-	-0-	-0-	416	1	2598	2	N	232	174	1			160
							255	9									
02	3325	R	3325	-0-	-0-	-0-	416	1	2602	2	N	279	377	1			62
							307	9									
03	3102	R	3102	-0-	-0-	-0-	391	1	2440	2	N	246	178	1			130
							271	9									
04	2940	#	2093	-0-	-847	-0-	1772	2	321	9	N	292	343	1			79
05	3038	#	1169	-0-	-1869	-0-	1144	1	25	9	N	23					102
06	2940	#	1774	-0-	-1166	-0-	1686	1	88	9	N	80					182
07	3859	R	3859	-0-	-0-	-0-	3501	1	358	9	N	325	355	1			152
08	3038	#	368	-0-	-2670	-0-	357	1	11	9	N	10					162
09	2100	#	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					162
10	1829	#	-0-	-0-	-1829	-0-					N	5					167
11	2940	#	-0-	-0-	-2940	-0-					N	45					212
12	3038	#	-0-	-0-	-3038	-0-					N	413	539	1			86

TOTAL GAS PROD: 18,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,950

HITCHCOCK, NE. (FRIO 11600) 41677 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
DAVIS, JAMES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131749 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11675 - 11682

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHCOCK, S. (6500) 41679 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
J.R. OIL AND GAS INC. 427773
STEWART, MACO WELL #: 30 RRCID -> 065622 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOCKLEY 41849 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
ANLOC, LLC 025619
WARREN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 238392 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 12334 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN, NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 254067 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6137 - 6213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLIER (WILCOX 11,900) 42210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
COLOVACA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 250649 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 15943 PERF.11942 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					73
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					73
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					73
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					73
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					73
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					73
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					73
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					73
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					73
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					73
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					73
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLYWOOD, SOUTH (FRIO 7900) 42285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
DUNCAN RANCH "A" WELL #: 2R RRCID -> 244604 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8387 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN RANCH "B" WELL #: 3ST RRCID -> 258907 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 8579 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					214
02	6412	X	-0-	-0-	-6412	-0-					N	180	335	1			59
03	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					59
04	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					59
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					59
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 180

HOLUB (5600) 42369 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DUNCAN OIL, INC. 232293
SOUTH TEXAS LAND, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265107 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5765 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19271		19271	-0-	-0-	-0-	155 1 162 9		18954	2	N	147	166	1			101
02	19234		19234	-0-	-0-	-0-	140 1 136 9		18958	2	N	124					225
03	21071		21071	-0-	-0-	-0-	155 1 111 9		20805	2	N	101	167	1			159
04	19464		19464	-0-	-0-	-0-	150 1 86 9		19228	2	N	78	166	1			71
05	19406		18533	-0-	-873	-0-	155 1 74 9		18304	2	N	67					138
06	18720		2943	-0-	-15777	-0-	40 1 13 9		2890	2	N	12					150
07	19344		15071	-0-	-4273	-0-	155 1 50 9		14866	2	N	45					195
08	19344		11350	-0-	-7994	-0-	140 1 204 9		11006	2	N	185	165	1			215
09	16170		9408	-0-	-6762	-0-	150 1 246 9		9012	2	N	224	320	1			119
10	16709		11428	-0-	-5281	-0-	155 1 407 9		10866	2	N	370	336	1			153
11	14580	#	10714	-0-	-3866	-0-	150 1 473 9		10091	2	N	430	324	1			259
12	15066	#	9922	-0-	-5144	-0-	155 1 822 9		8945	2	N	747	814	1			192

TOTAL GAS PROD: 168,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,530

HOOKER CREEK (NAVARRO A) 42493 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
BAR-MAC INVESTMENTS INC. 049767
LYDIA-BLAHA WELL #: 1 RRCID -> 135382 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3922 - 3976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	423	-0-	-73	-0-	422	2	1	9	N	1					42
02	420	#	357	-0-	-63	-0-	355	2	2	9	N	2					44
03	465	#	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					44
04	450	#	235	-0-	-215	-0-	234	2	1	9	N	1					45
05	465	#	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					45
06	420	#	400	-0-	-20	-0-	399	2	1	9	N	1					46
07	434	#	375	-0-	-59	-0-	374	2	1	9	N	1					47
08	434	#	345	-0-	-89	-0-	344	2	1	9	N	1					48
09	420	#	326	-0-	-94	-0-	326	2			N	-0-					48
10	434	#	380	-0-	-54	-0-	379	2	1	9	N	1					49
11	390	#	364	-0-	-26	-0-	361	2	3	9	N	3					52
*12	376	R	376	-0-	-0-	-0-	372	2	4	9	N	4					56

TOTAL GAS PROD: 4,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4079 - 4093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					185
02	168	#	153	-0-	-15	-0-	153	2			N	-0-					185
03	155	#	146	-0-	-9	-0-	145	2	1	9	N	1					186
04	150	#	83	-0-	-67	-0-	83	2			N	-0-					186
05	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					186
06	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					186
07	155	#	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					186
08	155	#	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					186
09	180	#	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-					186
10	186	#	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					186
11	180	#	88	-0-	-92	-0-	88	2			N	-0-					186
12	124	#	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					186

TOTAL GAS PROD: 1,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BECVAR, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 227058 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4042 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKER CREEK (NAVARRO A) //CONT.// 42493 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
BAR-MAC INVESTMENTS INC. //CONT.// 049767
WATSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 227375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4413 PERF. 4135 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	#	754	-0-	-52	-0-	744	2	10	9	N	9					111
02	728	#	666	-0-	-62	-0-	657	2	9	9	N	8					119
03	806	#	556	-0-	-250	-0-	549	2	7	9	N	6					125
04	750	#	449	-0-	-301	-0-	446	2	3	9	N	3					128
05	775	#	773	-0-	-2	-0-	767	2	6	9	N	5					133
06	738	R	738	-0-	-0-	-0-	729	2	9	9	N	8					141
07	744	#	711	-0-	-33	-0-	705	2	6	9	N	5					146
08	775	#	693	-0-	-82	-0-	689	2	4	9	N	4					150
09	750	#	655	-0-	-95	-0-	651	2	4	9	N	4					154
10	775	#	652	-0-	-123	-0-	650	2	2	9	N	2					156
11	750	#	642	-0-	-108	-0-	635	2	7	9	N	6					162
12	713	#	657	-0-	-56	-0-	649	2	8	9	N	7					169

TOTAL GAS PROD: 7,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

KOUDELKE Z WELL #: 1 RRCID -> 264188 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4590 - 4611

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	90	#	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	93	#	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	90	#	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*12	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT PRODUCTION 065314
DUBE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 114484 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4675 - 4755

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	331	-0-	-103	-0-	300	2	31	9	N	28					83
02	483	R	483	-0-	-0-	-0-	455	2	28	9	N	25					108
03	372	#	217	-0-	-155	-0-	193	2	24	9	N	22					130
04	420	#	183	-0-	-237	-0-	154	2	29	9	N	26					156
05	465	R	465	-0-	-0-	-0-	417	2	48	9	N	44	160	2			40
06	510	#	422	-0-	-88	-0-	385	2	37	9	N	34					74
07	527	#	450	-0-	-77	-0-	410	2	40	9	N	36					110
08	804	R	804	-0-	-0-	-0-	770	2	34	9	N	31					141
09	450	#	361	-0-	-89	-0-	310	2	51	9	N	46					187
10	465	#	342	-0-	-123	-0-	309	2	33	9	N	30	174	2			43
11	450	#	371	-0-	-79	-0-	336	2	35	9	N	32					75
12	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 4,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

HOOKER CREEK (NAVARRO A) //CONT.// 42493 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
E P C OIL & GAS, INC. 238482
MIKULIN WELL #: 1 RRCID -> 199996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4896 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	2					66
02	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					66
03	252	R	252	-0-	-0-	-0-	249	2	3	9	N	3					69
04	150	#	135	-0-	-15	-0-	132	2	3	9	N	3					72
05	298	R	298	-0-	-0-	-0-	292	2	6	9	N	5					77
06	220	R	220	-0-	-0-	-0-	211	2	9	9	N	8					85
07	235	R	235	-0-	-0-	-0-	226	2	9	9	N	8					93
08	187	R	187	-0-	-0-	-0-	179	2	8	9	N	7					100
09	175	R	175	-0-	-0-	-0-	168	2	7	9	N	6					106
10	229	R	229	-0-	-0-	-0-	222	2	7	9	N	6					112
11	216	R	216	-0-	-0-	-0-	215	2	1	9	N	1	87	1			26
*12	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 2,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

ERNEST OPERATING COMPANY 253480
STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 142783 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 3999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	7			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEBESTA WELL #: 1 RRCID -> 212706 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3846 - 3860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					21
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	24					45
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	21					66
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	4					70
*05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	8					78
*06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					84
*07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					90
*08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					98
*09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					103
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					110
*11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					116
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					124

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 103

HOOKER CREEK (NAVARRO A) //CONT.// 42493 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
SAN DIA PRODUCING COMPANY 745960
KOUDELKE WELL #: 1 RRCID -> 107760 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4644 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	104	-0-	-20	-0-	103	2	1	9	N	1					115
02	112	#	59	-0-	-53	-0-	58	2	1	9	N	1					116
03	78	R	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	N	1					117
04	90	#	78	-0-	-12	-0-	77	2	1	9	N	1					118
05	93	#	36	-0-	-57	-0-	35	2	1	9	N	1					119
06	119	R	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	N	1					120
07	93	#	82	-0-	-11	-0-	81	2	1	9	N	1					121
08	93	#	63	-0-	-30	-0-	62	2	1	9	N	1					122
09	120	#	88	-0-	-32	-0-	87	2	1	9	N	1					123
10	124	#	79	-0-	-45	-0-	78	2	1	9	N	1					124
11	120	#	95	-0-	-25	-0-	94	2	1	9	N	1					125
*12	104	R	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	N	1					126

TOTAL GAS PROD: 985 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SKYTOP OIL & GAS 786452
RISKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 113547 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4873 - 4879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					138
02	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					138
03	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					138
04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					138
05	62	#	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-					138
06	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					138
07	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					138
08	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					138
09	60	#	28	-0-	-32	-0-	27	3	1	9	Y	1					139
10	62	#	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-					139
11	60	#	6	-0-	-54	-0-	5	3	1	9	Y	1					140
12	31	#	23	-0-	-8	-0-	22	3	1	9	Y	1					141

TOTAL GAS PROD: 330 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HOOKS (SHALLOW) 42495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP 614627
C.G. HOOKS, ET AL WELL #: 9 RRCID -> 074707 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 250 PERF. 186 - 200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKS (SHALLOW) //CONT.// 42495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP//CONT.// 614627
C.G. HOOKS, ET AL WELL #: 8 RRCID -> 074708 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKS, C.G. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 085274 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 171 - 174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL G.U. 9 WELL #: 1 RRCID -> 217998 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 826 - 829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKS (SHALLOW) //CONT.// 42495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 5 RRCID -> 218754 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 800 PERF. 627 - 633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	924	N	571	-0-	-353	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	707	-0-	-378	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
10	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	3			N	-0-					-0-
11	960	N	825	-0-	-135	-0-	825	3			N	-0-					-0-
12	961	N	712	-0-	-249	-0-	712	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 9 RRCID -> 223315 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 614 - 644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					-0-
09	420	N	321	-0-	-99	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	420	N	329	-0-	-91	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 10 RRCID -> 224047 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 649 - 650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKS (SHALLOW) //CONT.// 42495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 13 RRCID -> 225874 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 641 - 647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTENSE (WOODBINE) 42713 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 2A RRCID -> 059891 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 13030 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	372 47	1 9	2751	2	N	43					73
02	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	334 33	1 9	2242	2	N	30					103
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	360 77	1 9	2729	2	N	70					173
04	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	360 22	1 9	2448	2	N	20					193
05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	372 8	1 9	2280	2	N	7					200
06	2490	X	2282	-0-	-208	-0-	360 23	1 9	1899	2	N	21	179	1			42
07	2573	X	2042	-0-	-531	-0-	269 34	1 9	1739	2	N	31					73
08	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	368 44	1 9	2412	2	N	40					113
09	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	360 30	1 9	2560	2	N	27					140
10	2666	X	2500	-0-	-166	-0-	362 3	1 9	2135	2	N	3					143
11	2730	X	2007	-0-	-723	-0-	356 2	1 9	1649	2	N	2					145
12	2852	N	1136	-0-	-1716	-0-	304 2	1 9	830	2	N	2					147

TOTAL GAS PROD: 30,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

HORTENSE (WOODBINE) //CONT.// 42713 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER MILLS -A- WELL #: 3 RRCID -> 060820 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 13050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	328	1	1198	2	N	32	185	1			39
							35	9									
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	245	1	932	2	N	15					54
							17	9									
03	1488	N	755	-0-	-733	-0-	246	1	500	2	N	8					62
							9	9									
04	1500	N	1300	-0-	-200	-0-	323	1	963	2	N	13					75
							14	9									
05	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	341	1	905	2	N	10					85
							11	9									
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	325	1	669	2	N	9					94
							10	9									
07	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	275	1	926	2	N	10					104
							11	9									
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	341	1	1310	2	N	13					117
							14	9									
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	329	1	1179	2	N	17					134
							19	9									
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	339	1	1247	2	N	12					146
							13	9									
11	1620	N	1495	-0-	-125	-0-	314	1	1170	2	N	10					156
							11	9									
12	1581	N	1356	-0-	-225	-0-	273	1	1066	2	N	15					171
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 15,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

BONETTI, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 060821 COMPL. DATE 01/14/1975 TOTAL DEPTH 13150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	358	-0-	-45	-0-	131	1	227	2	N	-0-					38
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	145	1	295	2	N	-0-					38
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	187	1	415	2	N	-0-					38
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	166	1	355	2	N	-0-					38
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	188	1	550	2	N	-0-					38
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	180	1	520	2	N	-0-					38
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	162	1	504	2	N	-0-					38
08	744	N	442	-0-	-302	-0-	147	1	295	2	N	-0-					38
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	163	1	537	2	N	-0-					38
10	651	N	586	-0-	-65	-0-	167	1	419	2	N	-0-					38
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	126	1	373	2	N	-0-					38
12	713	N	352	-0-	-361	-0-	110	1	242	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 6,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTENSE (WOODBINE) //CONT.// 42713 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HICKMAN, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 075071 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 13325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	186	-0-	-93	-0-	13	1	173	2	Y	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	Y	14	2	1			12
							15	9									
03	DLQ G-10		229	-0-	229	229	16	1	213	2	Y	-0-	12	1			-0-
04	DLQ G-10		276	-0-	276	505	19	1	257	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		237	-0-	237	742	16	1	221	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		216	-0-	216	958	15	1	201	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		199	-0-	199	1157	13	1	186	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		238	-0-	238	1395	15	1	223	2	Y	-0-					-0-
09	1575	N	180	-0-	-1395	-0-	13	1	167	2	Y	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	181	-0-	-59	-0-	13	1	168	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	13	1	170	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HICKMAN, J. P. WELL #: 2 RRCID -> 147773 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12510 - 12539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	10340	-0-	-510	-0-	695	1	9328	2	Y	288	383	1			134
							317	9									
02	9716	X	9645	-0-	-71	-0-	627	1	8728	2	Y	264	177	1			221
							290	9									
03	DLQ G-10		10634	-0-	10634	10634	692	1	9659	2	Y	257	358	1			120
							283	9									
04	DLQ G-10		10173	-0-	10173	20807	667	1	9234	2	Y	247	180	1			187
							272	9									
05	DLQ G-10		10485	-0-	10485	31292	697	1	9538	2	Y	227	182	1			232
							250	9									
06	DLQ G-10		9939	-0-	9939	41231	671	1	9002	2	Y	242	356	1			118
							266	9									
07	DLQ G-10		8462	-0-	8462	49693	555	1	7670	2	Y	215	179	1			154
							237	9									
08	DLQ G-10		10509	-0-	10509	60202	667	1	9554	2	Y	262	175	1			241
							288	9									
09	70454	X	10252	-0-	-60202	-0-	677	1	9281	2	Y	267	363	1			145
							294	9									
10	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	699	1	9569	2	Y	276	359	1			62
							304	9									
11	9990	X	9278	-0-	-712	-0-	610	1	8397	2	Y	246					308
							271	9									
12	10323	X	9458	-0-	-865	-0-	631	1	8522	2	Y	277	370	1			215
							305	9									

TOTAL GAS PROD: 119,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,068

HORTENSE (WOODBINE) //CONT.// 42713 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER MILLS -A- WELL #: 5 RRCID -> 187640 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12710 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	341	1	1043	2	N	4					22
							4	9									
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	308	1	970	2	N	5					27
							6	9									
03	1519	N	1396	-0-	-123	-0-	341	1	1054	2	N	1					28
							1	9									
04	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	330	1	969	2	N	2					30
							2	9									
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	341	1	1126	2	N	101					131
							111	9									
06	1350	N	1204	-0-	-146	-0-	330	1	865	2	N	8					139
							9	9									
07	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	282	1	960	2	N	8					147
							9	9									
08	1581	N	1354	-0-	-227	-0-	341	1	1007	2	N	5					152
							6	9									
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	330	1	1035	2	N	9					161
							10	9									
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	338	1	1190	2	N	61	184	1			38
							67	9									
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	318	1	1193	2	N	9					47
							10	9									
*12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	310	1	1335	2	N	7					54
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 16,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
CARTER, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 058215 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 13464 PERF.12736 - 12762

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063765 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSKINS MOUND 42789 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
MOUND COMPANY NCT-1 WELL #: 117 RRCID -> 148221 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3332 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2351	R	2351	-0-	-0-	-0-	2351	1			N	-0-					-0-
02	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELCH FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 211378 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6068 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					14
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON, NORTH (FAIRBANKS 6800) 42905 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
OSBORN,W.B. OIL & GAS OPERATIONS 627829
GOODYKOONTZ WELL #: 7 RRCID -> 178296 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 6739 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480		2188	-0-	-292	-0-	134	1	2054	2	N	-0-					-0-
02	4503		4503	-0-	-0-	-0-	906	1	3597	2	N	-0-					-0-
03	7621		7621	-0-	-0-	-0-	702	1	6919	2	N	-0-					-0-
04	7068		7068	-0-	-0-	-0-	766	1	6302	2	N	-0-					-0-
05	7750		7888	-0-	138	138	958	1	6930	2	N	-0-					-0-
06	7380	#	6274	-0-	-1106	-0-	956	1	5318	2	N	-0-					-0-
07	7626	#	4966	-0-	-2660	-0-	748	1	4218	2	N	-0-					-0-
08	7750		4022	-0-	-3728	-0-	775	1	3247	2	N	-0-					-0-
09	2729	R	2729	-0-	-0-	-0-	664	1	2065	2	N	-0-					-0-
10	4747	R	4747	-0-	-0-	-0-	773	1	3974	2	N	-0-					-0-
11	6270	#	2552	-0-	-3718	-0-	618	1	1934	2	N	-0-					-0-
12	4960	#	1364	-0-	-3596	-0-	533	1	831	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE) 42908 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
CLOVER PRODUCTION COMPANY 161333
PAPPAS WELL #: 7A RRCID -> 174103 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 2141 - 2147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYNDELTS WELL #: 9 RRCID -> 174108 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2790 - 2798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRILLING DISTRICT #22 WELL #: 5 RRCID -> 174340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5335 PERF. 2340 - 3250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON SHIP CHAN. (YEGUA EY-1) 42917 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 182012 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11134 - 11170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWTH (WILCOX, LOWER) 43062 501 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALLER
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
REICHARDT A. O. WELL #: 2 RRCID -> 121015 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 11386 PERF. 3505 - 3513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY) 43150 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 149960 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12453 - 12521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	1148	1	4957	2	N	361	532	1			162
							397	9									
02	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	834	1	3872	2	N	310					472
							341	9									
03	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	915	1	4412	2	N	339	184	1			627
							373	9									
04	6150	X	5479	-0-	-671	-0-	897	1	4270	2	N	284	358	1			553
							312	9									
05	6355	X	4461	-0-	-1894	-0-	868	1	3321	2	N	247	370	1			430
							272	9									
06	6150	X	4319	-0-	-1831	-0-	840	1	3171	2	N	280	182	1			528
							308	9									
07	5704	X	2358	-0-	-3346	-0-	516	1	1690	2	N	138	179	1			487
							152	9									
08	5704	X	4319	-0-	-1385	-0-	868	1	3180	2	N	246	353	1			380
							271	9									
09	5490	X	4142	-0-	-1348	-0-	832	1	3028	2	N	256	176	1			460
							282	9									
10	4464	X	4013	-0-	-451	-0-	868	1	2838	2	N	279	357	1			382
							307	9									
11	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	849	1	3570	2	N	294	178	1			498
							323	9									
*12	4309	X	1987	-0-	-2322	-0-	608	1	1177	2	N	184	369	1			313
							202	9									

TOTAL GAS PROD: 53,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,218

FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 150771 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12030 - 12713

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUCKLEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 157525 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 3842 PERF. 3590 - 3720

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY) //CONT.// 43150 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 2ST RRCID -> 178943 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12007 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	4586	-0-	-1552	-0-	763	1	3534	2	N	263	182	1			268
							289	9									
02	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	759	1	3801	2	N	241	359	1			150
							265	9									
03	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	864	1	4223	2	N	262	179	1			233
							288	9									
04	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	861	1	3836	2	N	246	174	1			305
							271	9									
05	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	992	1	4681	2	N	242	360	1			187
							266	9									
06	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	960	1	4484	2	N	227	177	1			237
							250	9									
07	5363	X	3865	-0-	-1498	-0-	891	1	2813	2	N	146	155	1			228
							161	9									
08	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	992	1	4804	2	N	222	177	1			273
							244	9									
09	5760	X	5479	-0-	-281	-0-	960	1	4304	2	N	195	326	1			142
							215	9									
10	5952	X	5560	-0-	-392	-0-	992	1	4325	2	N	221	180	1			183
							243	9									
11	5850	X	4165	-0-	-1685	-0-	870	1	3045	2	N	227	182	1			228
							250	9									
*12	6045	X	5246	-0-	-799	-0-	910	1	4114	2	N	202	180	1			250
							222	9									

TOTAL GAS PROD: 61,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,694

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY-3B) 43150 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 2ST RRCID -> 169468 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12777 - 12785

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS RANCH (WILCOX) 43201 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
HUDGINS, JOEL WELL #: 1 RRCID -> 165195 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15377 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	200	-0-	-141	-0-	124	1	76	2	N	-0-					8
02	560	X	127	-0-	-433	-0-	112	1	15	2	N	-0-					8
03	620	X	243	-0-	-377	-0-	124	1	118	2	N	1					9
							1	9									
04	600	X	212	-0-	-388	-0-	120	1	88	2	N	4					13
							4	9									
05	589	X	138	-0-	-451	-0-	124	1	14	2	N	-0-					13
06	240	N	171	-0-	-69	-0-	150	1	20	2	N	1					14
							1	9									
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					14
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					15
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SHANNON, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 166867 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 16246 PERF.15402 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	465	1	8251	2	N	71	166	1			63
							78	9									
02	7756	X	7597	-0-	-159	-0-	420	1	7103	2	N	67					130
							74	9									
03	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	465	1	7761	2	N	77	173	1			34
							85	9									
04	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	450	1	8698	2	N	96					130
							106	9									
05	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	465	1	8604	2	N	48	160	1			18
							53	9									
06	8520	X	5415	-0-	-3105	-0-	300	1	5076	2	N	35					53
							39	9									
07	9548	X	8495	-0-	-1053	-0-	372	1	8054	2	N	63					116
							69	9									
08	9548	X	8569	-0-	-979	-0-	450	1	8067	2	N	47					163
							52	9									
09	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	360	1	7497	2	N	53	167	1			49
							58	9									
10	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8412	2	83	9	N	75					124
11	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7617	2	66	9	N	60	158	1			26
*12	7564	X	7057	-0-	-507	-0-	6985	2	72	9	N	65					91

TOTAL GAS PROD: 96,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 757

HUEBNER (9,270 FRIO) 43256 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
REDDY DISPOSALS, LLC 696878
HURST, A.I. WELL #: B 2 RRCID -> 094588 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 6213 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUEBNER (9,270 FRIO) //CONT.// 43256 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
REDDY DISPOSALS, LLC //CONT.// 696878
CONKLIN WELL #: 1 RRCID -> 203727 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9252 - 9260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHART (YEGUA 4850) 43312 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273
USA EVERGREEN WELL #: 2 RRCID -> 209125 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5688 - 5700

01	2418 #	108	-0-	-2310	B	-16527	108	2	N	-0-		72
02	84 #	119	-0-	35	B	-16492	119	2	N	-0-		72
03	93 #	90	-0-	-3	B	-16495	90	2	N	-0-		72
04	90 #	151	-0-	61	B	-16434	151	2	N	-0-		72
05	124 #	111	-0-	-13	B	-16447	111	2	N	-0-		72
06	120 #	112	-0-	-8	B	-16455	112	2	N	-0-		72
07	155 #	127	-0-	-28	B	-16483	127	2	N	-0-		72
08	155 #	25	-0-	-130	B	-16613	25	2	N	-0-		72
09	150 #	53	-0-	-97	B	-16710	53	2	N	-0-		72
10	124 #	122	-0-	-2	B	-16712	122	2	N	-0-		72
11	120 #	102	-0-	-18	B	-16730	102	2	N	-0-		72
12	124 #	4	-0-	-120	B	-16850	4	2	N	-0-		72

TOTAL GAS PROD: 1,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOTTOMS WELL #: 1 RRCID -> 262651 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4741 - 4745

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL 43381 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
FAILOR E.K. FEE WELL #: 5 RRCID -> 058552 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7034 - 7039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
FENTON, B. H. ET AL INC WELL #: 1 RRCID -> 115949 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8692 - 8701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
BINGLE, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 115739 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 8311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL //CONT.// 43381 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
SARATOGA OIL COMPANY 748440
GUEDRY, SARSAN WELL #: 53 RRCID -> 149438 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 5065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-					-0-
02	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
03	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-					-0-
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
07	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		150	-0-	150	150	150	1			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		150	-0-	150	300	150	1			N	-0-					-0-
10	450	R	150	-0-	-300	-0-	150	1			N	-0-					-0-
11	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
12	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUEDRY, SARSAN WELL #: 56 RRCID -> 149440 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 3765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-					-0-
02	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
03	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-					-0-
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
07	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		150	-0-	150	150	150	1			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		150	-0-	150	300	150	1			N	-0-					-0-
10	450	R	150	-0-	-300	-0-	150	1			N	-0-					-0-
11	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
12	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA OPERATING COMPANY 844253
MERCHANT, A. -A- WELL #: 7 RRCID -> 125506 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7603 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2013 - PLUGGED 04-01-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCHANT, A. -A- WELL #: 4 RRCID -> 130366 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8016 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL * 43381 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
APACHE CORPORATION 027200
SWILLEY WELL #: 1 RRCID -> 209497 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10862 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29047	X	20848	-0-	-8199	-0-	20554	2	294	9	N	267	183	1			258
02	25144	X	19166	-0-	-5978	-0-	18808	2	358	9	N	325	366	1			217
03	23901	X	17443	-0-	-6458	-0-	17209	2	234	9	N	213	180	1			250
04	23130	X	17709	-0-	-5421	-0-	17468	2	241	9	N	219	179	1			290
05	21235	X	18931	-0-	-2304	-0-	18664	2	267	9	N	243	341	1			192
06	20550	X	18605	-0-	-1945	-0-	18326	2	279	9	N	254	304	1			142
07	21235	X	18666	-0-	-2569	-0-	18378	2	288	9	N	262	174	1			230
08	18941	X	18923	-0-	-18	-0-	18693	2	230	9	N	209	354	1			85
09	DLQ G-10		17659	-0-	17659	17659	17374	2	285	9	N	259	181	1			163
10	35372	X	17713	-0-	-17659	-0-	17446	2	267	9	N	243	179	1			227
11	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	13635	2	209	9	N	190	182	1			235
12	18518	X	16820	-0-	-1698	-0-	16589	2	231	9	N	210	360	1			85

TOTAL GAS PROD: 216,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,894

BINGLE WELL #: 1 RRCID -> 213265 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 9804 - 9834

01	12555	X	9096	-0-	-3459	-0-	9009	2	87	9	N	79					172
02	11228	X	9155	-0-	-2073	-0-	9082	2	73	9	N	66					238
03	11656	X	5569	-0-	-6087	-0-	5556	2	13	9	N	12	178	1			72
04	11190	X	-0-	-0-	-11190	-0-					N	-0-					72
05	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					N	-0-	20	1			52
06	9810	X	-0-	-0-	-9810	-0-					N	-0-	52	1			-0-
07	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					N	-0-					-0-
08	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

HULL (EY-1) 43381 274 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
H.E.R. OPERATING, LLC 340442
FAILOR, E. K. WELL #: 2 RRCID -> 146842 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7361 - 7364

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	668					N	-0-					39
02	14B2 EXT		362	-0-	362	1030	62	1	300	9	N	273	252	1			60
03	642		280	-0-	-362	668	41	1	239	9	N	217	161	1			116
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	668					N	-0-					116
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	668					N	-0-	116	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	668					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	668					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	668					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	668					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	668					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	668					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 642 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700) 43385 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
CAHOON DEEP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200848 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10821 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	235	1	9060	2	N	134	187	1			100
							147	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					100
04	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					100
05	5828	X	1837	-0-	-3991	-0-	177	1	1660	2	N	-0-					100
06	5640	X	128	-0-	-5512	-0-	34	1	94	2	N	-0-					100
07	110	X	110	-0-	-0-	-0-	37	1	73	2	N	-0-					100
08	1829	X	70	-0-	-1759	-0-	19	1	51	2	N	-0-					100
09	1770	X	53	-0-	-1717	-0-	14	1	39	2	N	-0-					100
10	1829	X	226	-0-	-1603	-0-	59	1	167	2	N	-0-					100
11	189	X	189	-0-	-0-	-0-	61	1	128	2	N	-0-	100	1			-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

LEMOND WELL #: 1 RRCID -> 207357 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLOWAY ENERGY CO. 293303
CAMPBELL, MARY WELL #: 1 L RRCID -> 198613 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10204 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		3435	-0-	3435	3435	317	1	3084	2	N	31					31
							34	9									
06	14B2 EXT		1693	-0-	1693	5128	169	1	1509	2	N	14					45
							15	9									
07	14B2 EXT		1195	-0-	1195	6323	112	1	1065	2	N	16					61
							18	9									
08	14B2 EXT		1066	-0-	1066	7389	89	1	960	2	N	15					76
							17	9									
09	8379	X	990	-0-	-7389	-0-	85	1	904	2	N	1					77
							1	9									
10	3441	X	1026	-0-	-2415	-0-	116	1	910	2	N	-0-					77
11	1680	X	1103	-0-	-577	-0-	158	1	936	2	N	8					85
							9	9									
*12	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	156	1	1058	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 11,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700) //CONT.// 43385 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
H.E.R. OPERATING, LLC 340442
CANTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192451 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9230 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPREE WELL #: 1 RRCID -> 196142 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9990 - 10191

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LAIDACKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197368 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9866 - 10022

01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	178	1	2763	2	N	52					199
							57	9									
02	2604	X	1924	-0-	-680	-0-	127	1	1747	2	N	45					244
							50	9									
03	655	X	655	-0-	-0-	-0-	638	2	17	9	N	15					259
04	2400	N	1970	-0-	-430	-0-	111	1	1823	2	N	33	197	1			95
							36	9									
05	2139	N	1966	-0-	-173	-0-	119	1	1806	2	N	37					132
							41	9									
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	127	1	1833	2	N	34					166
							37	9									
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	150	1	2058	2	N	41					207
							45	9									
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	127	1	1795	2	N	37					244
							41	9									
09	2010	N	1573	-0-	-437	-0-	103	1	1437	2	N	30					274
							33	9									
10	2263	N	1854	-0-	-409	-0-	135	1	1674	2	N	41	188	1			127
							45	9									
11	1890	N	967	-0-	-923	-0-	63	1	880	2	N	22					149
							24	9									
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 20,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

HULL, SOUTH (COOK MTN, 10700) 43385 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
ESPREE WELL #: 1 RRCID -> 218341 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11673 - 11718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL, SOUTH (YEGUA 8200) 43385 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
TE-RAY RESOURCES, INC. 840510
SOUTH EAST HULL I.P. GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 079984 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8149 - 8229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2013 - PLUGGED 04-17-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL, SOUTH (YEGUA 8500) 43385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 224736 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8408 - 8429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998 X	2861	-0-	-5137	-0-	2837	2	24	9	N	22					189
02	6860 X	5946	-0-	-914	-0-	5932	2	14	9	N	13					202
03	6882 X	5454	-0-	-1428	-0-	5391	2	63	9	N	57	182	1			77
04	6660 X	6435	-0-	-225	-0-	6347	2	88	9	N	80					157
05	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	7327	2	70	9	N	64	177	1			44
06	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6878	2	64	9	N	58					102
07	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	7267	2	127	9	N	115	168	1			49
08	6882 X	6195	-0-	-687	-0-	6100	2	95	9	N	86					135
09	6660 X	5112	-0-	-1548	-0-	5059	2	53	9	N	48					183
10	6882 X	6281	-0-	-601	-0-	6234	2	47	9	N	43	173	1			53
11	6660 X	5058	-0-	-1602	-0-	5005	2	53	9	N	48					101
12	6882 X	3876	-0-	-3006	-0-	3821	2	55	9	N	50	128	1			23

TOTAL GAS PROD: 68,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 684

HULL, SOUTH (YEGUA 8500) //CONT.// 43385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
HAMILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203325 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12968 PERF. 8451 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					50
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					50
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					50
04	210	N	23	-0-	-187	-0-	23	2			N	-0-					50
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					50
06	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					50
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					50
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					50
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					50
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					50
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					50
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPEL-ERICKSON WELL #: 1 RRCID -> 215604 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8155 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	443	-0-	-177	-0-	431	2	12	9	N	11					117
02	196	X	124	-0-	-72	-0-	110	2	14	9	N	13					130
03	240	X	240	-0-	-0-	-0-	223	2	17	9	N	15					145
04	420	N	301	-0-	-119	-0-	287	2	14	9	N	13					158
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	235	2	10	9	N	9					167
06	240	N	43	-0-	-197	-0-	37	2	6	9	N	5					172
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	471	2	12	9	N	11					183
08	248	N	141	-0-	-107	-0-	140	2	1	9	N	1					184
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	116	2	7	9	N	6	162	1			28
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					28
*11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	647	2	3	9	N	3					31
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	560	2	6	9	N	5					36

TOTAL GAS PROD: 3,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

HULL, SOUTH (YEGUA 9000) 43385 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
H.E.R. OPERATING, LLC 340442
MAAS WELL #: 1 RRCID -> 210275 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9114 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	7			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL, SOUTH (YEGUA 9550) 43385 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
CAHOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205362 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9926 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	292	1	4608	2	N	101	202	1			110
							111	9									
02	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	840	1	3126	2	N	21					131
							23	9									
03	4278	X	4204	-0-	-74	-0-	883	1	3293	2	N	25					156
							28	9									
04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	898	1	3277	2	N	20					176
							22	9									
05	4278	X	3927	-0-	-351	-0-	684	1	3232	2	N	10					186
							11	9									
06	4140	X	2615	-0-	-1525	-0-	756	1	1859	2	N	-0-					186
07	4278	X	2728	-0-	-1550	-0-	889	1	1833	2	N	5					191
							6	9									
08	4278	X	3186	-0-	-1092	-0-	909	1	2122	2	N	141	183	1			149
							155	9									
09	4200	X	3267	-0-	-933	-0-	834	1	2420	2	N	12					161
							13	9									
10	3937	X	3204	-0-	-733	-0-	832	1	2355	2	N	15					176
							17	9									
11	3090	X	2573	-0-	-517	-0-	824	1	1735	2	N	13	79	1			110
							14	9									
12	3379	X	2608	-0-	-771	-0-	875	1	1694	2	N	35					145
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 41,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ADAMS, O.P.R. WELL #: 1 RRCID -> 067317 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9559 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	713	1	1962	2	N	-0-					147
02	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	598	1	1901	2	N	-0-					147
03	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	713	1	1922	2	N	-0-					147
04	2490	N	2412	-0-	-78	-0-	690	1	1722	2	N	-0-					147
05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	713	1	1868	2	N	73					220
							80	9									
06	2490	N	2326	-0-	-164	-0-	690	1	1636	2	N	-0-					220
07	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	713	1	1886	2	N	29	184	1			65
							32	9									
08	2573	N	2508	-0-	-65	-0-	713	1	1795	2	N	-0-					65
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	690	1	1719	2	N	-0-					65
10	2573	N	2455	-0-	-118	-0-	713	1	1699	2	N	39					104
							43	9									
11	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	690	1	1945	2	N	15					119
							17	9									
*12	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	713	1	1797	2	N	18					137
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 30,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

HULL, SOUTH (YEGUA 9550) //CONT.// 43385 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
XTO ENERGY INC. 945936
ABSHIER WELL #: 1 RRCID -> 113275 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9344 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABSHIER WELL #: 2 RRCID -> 202681 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9530 - 9541

01	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	714	1	4381	3	N	35					267
							39	9									
02	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	644	1	3654	3	N	30					297
							33	9									
03	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	671	1	3671	3	N	23					320
							25	9									
04	4980	X	4607	-0-	-373	-0-	691	1	3901	3	N	14	197	1			137
							15	9									
05	5146	X	4336	-0-	-810	-0-	664	1	3641	3	N	28					165
							31	9									
06	4980	X	3865	-0-	-1115	-0-	597	1	3221	3	N	43					208
							47	9									
07	4805	X	4054	-0-	-751	-0-	516	1	3491	3	N	43	1	8			250
							47	9									
08	4774	X	4740	-0-	-34	-0-	612	1	4065	3	N	57					307
							63	9									
09	4620	X	2325	-0-	-2295	-0-	355	1	1937	3	N	30					337
							33	9									
10	4340	X	2262	-0-	-2078	-0-	392	1	1859	3	N	10					347
							11	9									
11	4590	X	2818	-0-	-1772	-0-	390	1	2394	3	N	31					378
							34	9									
12	4743	X	4204	-0-	-539	-0-	585	1	3580	3	N	35	357	1			56
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 47,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

HULL, SOUTH (YEGUA 9620) 43385 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
CAMPBELL, MARY WELL #: 1 U RRCID -> 206059 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9558 - 9582

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL, SOUTH (YEGUA 9620) //CONT.// 43385 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
GALLOWAY ENERGY CO. //CONT.// 293303
LEMOND WELL #: 1 RRCID -> 238190 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9666 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	7358	-0-	7358	7358	679	1	6613	2	N	60					60
							66	9									
06	14B2	EXT	17523	-0-	17523	24881	1750	1	15627	2	N	133					193
							146	9									
07	14B2	EXT	17492	-0-	17492	42373	1663	1	15774	2	N	50					243
							55	9									
08	14B2	EXT	15894	-0-	15894	58267	1339	1	14510	2	N	41	186	1			98
							45	9									
09	73632	X	15365	-0-	-58267	-0-	1314	1	13919	2	N	120	182	1			36
							132	9									
10	18104	X	11756	-0-	-6348	-0-	1303	1	10262	2	N	174	189	1			21
							191	9									
11	17520	X	11231	-0-	-6289	-0-	1602	1	9495	2	N	122					143
							134	9									
*12	17484	X	6554	-0-	-10930	-0-	833	1	5655	2	N	60					203
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 103,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 760

HULL, SOUTH (YEGUA, LOWER) 43385 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
BERRY, JOHN C. 068123
SWILLEY, L. A. GAS UNIT WELL #: RRCID -> 069047 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9127 - 9147

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL, SOUTH (YEGUA, MIDDLE) 43385 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181185 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8177 - 8192

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL AIRPORT (YEGUA 8660) 43396 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HULL WELL #: 1 RRCID -> 126337 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8661 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091		6795	-0-	-1296	-0-	6716	2	79	9	N	72	158	1			55
02	7308		6695	-0-	-613	-0-	6617	2	78	9	N	71					126
03	7502	#	7100	-0-	-402	-0-	7022	2	78	9	N	71	155	1			42
04	7200	#	5041	-0-	-2159	-0-	4994	2	47	9	N	43					85
05	7440	#	6966	-0-	-474	-0-	6890	2	76	9	N	69					154
06	7170	#	6632	-0-	-538	-0-	6574	2	58	9	N	53	151	1			56
07	7409	#	6392	-0-	-1017	-0-	6337	2	55	9	N	50					106
08	7099	#	6105	-0-	-994	-0-	6039	2	66	9	N	60					166
09	6750	#	6167	-0-	-583	-0-	6146	2	21	9	N	19	167	1			18
10	6975	#	6260	-0-	-715	-0-	6241	2	19	9	N	17					35
11	6630	#	5448	-0-	-1182	-0-	5394	2	54	9	N	49					84
12	6386	#	5913	-0-	-473	-0-	5852	2	61	9	N	55					139

TOTAL GAS PROD: 75,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 629

HUNGERFORD, E. (MIOCENE 3000) 43616 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
JANTEX OIL COMPANY 429878
HENDERSON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 063769 COMPL. DATE 09/05/1975 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNGERFORD, E. (3200) 43616 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
JANTEX OIL COMPANY 429878
HENDERSON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 063770 COMPL. DATE 09/05/1975 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNGERFORD, NORTH (3050) 43617 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CALLAWAY WELL #: 1 RRCID -> 204728 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3016 - 3018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	#	834	-0-	-468	-0-	164	1	670	2	N	-0-					-0-
02	1226	R	1226	-0-	-0-	-0-	148	1	1078	2	N	-0-					-0-
03	1302	#	1167	-0-	-135	-0-	164	1	1003	2	N	-0-					-0-
04	1182	R	1182	-0-	-0-	-0-	159	1	1023	2	N	-0-					-0-
05	1364	#	1198	-0-	-166	-0-	164	1	1034	2	N	-0-					-0-
06	1320	#	961	-0-	-359	-0-	159	1	802	2	N	-0-					-0-
07	1364	#	1282	-0-	-82	-0-	164	1	1118	2	N	-0-					-0-
08	1209	#	1001	-0-	-208	-0-	164	1	837	2	N	-0-					-0-
09	1170	#	876	-0-	-294	-0-	159	1	717	2	N	-0-					-0-
10	1271	#	819	-0-	-452	-0-	164	1	655	2	N	-0-					-0-
11	1230	#	518	-0-	-712	-0-	159	1	359	2	N	-0-					-0-
12	1271	#	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNGERFORD, N. (3300) 43617 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
BOETCHER WELL #: 1 RRCID -> 263410 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3223 - 3229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	16	1	5113	2	N	-0-					-0-
02	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	14	1	4265	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3459	-0-	-478	-0-	16	1	3443	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4213	-0-	-587	-0-	15	1	4198	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4125	-0-	-835	-0-	16	1	4109	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4730	-0-	-70	-0-	15	1	4715	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4557	-0-	-186	-0-	16	1	4541	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4319	-0-	-21	-0-	16	1	4303	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3748	-0-	-452	-0-	15	1	3733	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4014	-0-	-884	-0-	16	1	3998	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4402	-0-	-338	-0-	15	1	4387	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNGERFORD, N. (4225) 43617 736 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
HLAVINKA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262242 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4332 - 4334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557		4123	-0-	-434	12958	177	1	3946	2	N	-0-					-0-
02	4116		4008	-0-	-108	12850	160	1	3848	2	N	-0-					-0-
03	6369		6369	-0-	-0-	12850	177	1	6192	2	N	-0-					-0-
04	7500		5890	-0-	-1610	11240	171	1	5719	2	N	-0-					-0-
05	7750		6439	-0-	-1311	9929	176	1	6263	2	N	-0-					-0-
06	7500		4093	-0-	-3407	6522	171	1	3922	2	N	-0-					-0-
07	7750		3489	-0-	-4261	2261	176	1	3313	2	N	-0-					-0-
08	4961		2700	-0-	-2261	-0-	176	1	2524	2	N	-0-					-0-
09	4410		1209	-0-	-3201	-0-	171	1	1038	2	N	-0-					-0-
10	4557		1183	-0-	-3374	-0-	176	1	1007	2	N	-0-					-0-
11	4080	#	498	-0-	-3582	-0-	171	1	327	2	N	-0-					-0-
12	3503	#	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNGERFORD, N. (4225) //CONT.// 43617 736 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
HUDGINS UNIT WELL #: 1C RRCID -> 266643 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4236 - 4237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681		-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
02	4228		-0-	-0-	-4228	-0-					N	-0-					-0-
03	4681		-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
04	4530		-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNGERFORD, NORTH (5000) 43617 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
MANGUM WELL #: 1 RRCID -> 192299 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5101 - 5103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	414	-0-	-578	-0-	164	1	250	2	N	-0-					-0-
02	953	X	953	-0-	-0-	-0-	148	1	805	2	N	-0-					-0-
03	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	164	1	1009	2	N	-0-					-0-
04	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	159	1	893	2	N	-0-					-0-
05	1054	X	748	-0-	-306	-0-	164	1	584	2	N	-0-					-0-
06	1140	X	685	-0-	-455	-0-	159	1	526	2	N	-0-					-0-
07	1178	X	793	-0-	-385	-0-	164	1	629	2	N	-0-					-0-
08	1178	X	866	-0-	-312	-0-	164	1	702	2	N	-0-					-0-
09	1050	X	618	-0-	-432	-0-	159	1	459	2	N	-0-					-0-
10	806	X	617	-0-	-189	-0-	164	1	453	2	N	-0-					-0-
11	840	X	506	-0-	-334	-0-	159	1	347	2	N	-0-					-0-
12	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
HUDGINS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 209231 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5250 - 5251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNGERFORD, N. (5780) 43617 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
HUDGINS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 209232 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5300 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	#	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
02	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN) 43619 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
KRENEK, EDWARD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 253373 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16955 PERF.10932 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	6870	-0-	-1221	-0-	155 684	1 9	6031	2	N	622	577	1			82
02	7308	X	6265	-0-	-1043	-0-	140 664	1 9	5461	2	N	604	574	1			112
03	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	155 697	1 9	5884	2	N	634	576	1			170
04	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	150 637	1 9	5596	2	N	579	562	1			187
05	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	155 641	1 9	5594	2	N	583	713	1			57
06	6540	X	6015	-0-	-525	-0-	150 581	1 9	5284	2	N	528	533	1			52
07	6758	X	6015	-0-	-743	-0-	155 569	1 9	5291	2	N	517	552	1			17
08	6727	X	5877	-0-	-850	-0-	155 582	1 9	5140	2	N	529	348	1			198
09	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	150 543	1 9	4871	2	N	494	570	1			122
10	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	155 570	1 9	4972	2	N	518	555	1			85
11	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	150 540	1 9	4555	2	N	491	538	1			38
*12	5301	X	4812	-0-	-489	-0-	155 492	1 9	4165	2	N	447	363	1			122

TOTAL GAS PROD: 71,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,546

XOG OPERATING LLC 945921
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 249836 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 4794 - 4797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					4
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					4
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					4
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					4
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					4
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					4
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					4
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					4
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					4
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					4
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					4
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTSVILLE, NORTHEAST 43749 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
SMALL, R.P. CORP. 789221
HORIZON PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 104505 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4163 - 4200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOSPEL HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169822 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 15457 PERF.11419 - 13987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTSVILLE, N.E. (BUDA) 43749 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
SMALL, R.P. CORP. 789221
GARRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264825 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12190 - 12230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868 #	233	-0-	-635	-0-	195	1	38	2	N	-0-					-0-
02	784 #	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUSKY (8250) 43785 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B. P. AMERICA WELL #: 3 RRCID -> 263816 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8342 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	28	1			14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	30	1			24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					60
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	34	1	22	9	N	20					80
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	1			22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					33
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

HUSKY (8990) 43785 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HOUSTON BAPTIST UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 179251 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8985 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	24	1			50
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HOUSTON BAPTIST UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 197861 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8696 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	27	1			58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					49
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	1	1	9	Y	1					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					54
12	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HUSKY (9200) 43785 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HOUSTON BAPTIST UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 128871 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9212 - 9221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINS, SOUTH (FRIO #2) 43820 071 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
PIERCE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 080389 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 4558 - 4562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINS, SOUTH (FRIO #5) 43820 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
VIPER SWD WELL #: 1 RRCID -> 105325 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4937 - 4957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINS, SOUTH (FRIO 5500) 43820 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
JONES WELL #: 1 RRCID -> 212243 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5562 - 5563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	#	4060	-0-	-218	-0-	4060	2			N	-0-					13
02	3864	#	3191	-0-	-673	-0-	3191	2			N	-0-					13
03	4278	#	3912	-0-	-366	-0-	3912	2			N	-0-					13
04	4080	#	2940	-0-	-1140	-0-	2940	2			N	-0-					13
05	4092	#	3406	-0-	-686	-0-	3406	2			N	-0-					13
06	3930	#	2871	-0-	-1059	-0-	2871	2			N	-0-					13
07	3906	#	2985	-0-	-921	-0-	2985	2			N	-0-					13
08	3906	#	3162	-0-	-744	-0-	3162	2			N	-0-					13
09	3300	#	2359	-0-	-941	-0-	2359	2			N	-0-					13
10	3410	#	1566	-0-	-1844	-0-	1566	2			N	-0-					13
11	3060	#	1076	-0-	-1984	-0-	1076	2			N	-0-					13
12	3162	#	728	-0-	-2434	-0-	728	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 32,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINS, SW. (3165) 43822 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ROD, ANDREW G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204730 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3532 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4590) 43836 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
BRANDL-JEMELKA WELL #: RRCID -> 248066 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4583 - 4585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4900) 43836 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC 253447
DUSON WELL #: 1 RRCID -> 166851 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12440 PERF. 4680 - 4690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINS-KUBELA (5520) 43836 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
REED-APPLING WELL #: RRCID -> 243700 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5593 - 5595

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINS-KUBELA (5740) 43836 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
AMEXCO, LLC 019813
DUSON WELL #: A 2 RRCID -> 271270 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5723 - 5725

*01	3069	-0-	-0-	-3069	-0-					N	48					48
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93					141
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120					261
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	201	166	1			296
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172	334	1			134
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	257	144	1			247
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	189	309	1			127
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	136	1			-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,089

HUTCHINS-KUBELA (5950) 43836 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
AMEXCO, LLC 019813
DUSON RUSSELL UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 254229 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6029 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	#	1126	-0-	-1416	-0-	1126	2			N	-0-					32
02	2296	#	998	-0-	-1298	-0-	998	2			N	-0-					32
03	2511	#	1057	-0-	-1454	-0-	1057	2			N	-0-					32
04	2130	#	1837	-0-	-293	-0-	1837	2			N	-0-					32
05	1953	R	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					32
06	9279		9279	-0-	-0-	-0-	9279	2			N	-0-					32
07	4213		4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					32
08	1953	#	618	-0-	-1335	-0-	618	2			N	-0-					32
09	3870		-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					32
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			-0-
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/27/2013

TOTAL GAS PROD: 21,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINS-KUBELA (6000) 43836 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166778 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 5992 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1039	-0-	-449	-0-	1039	3			N	-0-					129
02	1232	N	1046	-0-	-186	-0-	1046	3			N	-0-					129
03	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	1232	3			N	-0-					129
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1242	3	13	9	N	12	119	1			22
05	1147	N	859	-0-	-288	-0-	859	3			N	-0-					22
06	1200	N	707	-0-	-493	-0-	707	3			N	-0-					22
07	1302	N	621	-0-	-681	-0-	621	3			N	-0-					22
08	868	N	711	-0-	-157	-0-	710	3	1	9	N	1					23
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					23
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					23
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					23
12	1054	N	903	-0-	-151	-0-	903	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 11,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

INDIAN HILLS (YEGUA) 44406 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
SEASHORE ENERGY, INC. 762355
SCHWEINLE UNIT WELL #: RRCID -> 129161 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7034 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2000

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IOLA (DEXTER) 44640 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
UPCHURCH -B- WELL #: 2 RRCID -> 175705 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 14381 PERF.10188 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17887	#	15807	-0-	-2080	-0-	1339	1	14414	2	N	49	172	1	3	8	56
							54	9									
02	16044	#	13736	-0-	-2308	-0-	1164	1	12528	2	N	40	2	8			94
							44	9									
03	16926	#	15126	-0-	-1800	-0-	1283	1	13809	2	N	31	1	8			124
							34	9									
04	16050	#	14189	-0-	-1861	-0-	1203	1	12947	2	N	35	2	8			157
							39	9									
05	15810	#	14292	-0-	-1518	-0-	1212	1	13047	2	N	30	2	8			185
							33	9									
06	15300	#	13964	-0-	-1336	-0-	1184	1	12747	2	N	30	1	8			214
							33	9									
*07	15221	#	13927	-0-	-1294	-0-	1182	1	12721	2	N	22	177	1	1	8	58
							24	9									
08	15128	#	13585	-0-	-1543	-0-	1153	1	12407	2	N	23	1	8			80
							25	9									
09	DLQ G-10		12842	-0-	12842	12842	1089	1	11727	2	N	24	2	8			102
							26	9									
10	DLQ G-10		12648	-0-	12648	25490	1073	1	11545	2	N	27	2	8			127
							30	9									
11	DLQ G-10		12118	-0-	12118	37608	1027	1	11060	2	N	28	3	8			152
							31	9									
*12	14640		12302	-0-	-2338	35270	1042	1	11220	2	N	36	1	8			187
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 164,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

WORTHAM OIL & GAS 942489
IOLA-ACCORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177430 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 14880 PERF.10380 - 10408

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IOLA (GEORGETOWN) 44640 275 ASSOCIATED 49B CNTY: GRIMES
CML EXPLORATION, LLC 120648
WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211986 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10141 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	357	-0-	-356	-0-	327	2	30	9	N	27					161
02	644	#	294	-0-	-350	-0-	264	2	30	9	N	27					188
03	713	#	302	-0-	-411	-0-	279	2	23	9	N	21	173	1			36
04	600	#	271	-0-	-329	-0-	248	2	23	9	N	21					57
05	496	#	231	-0-	-265	-0-	191	2	40	9	N	36					93
06	360	#	217	-0-	-143	-0-	197	2	20	9	N	18					111
07	341	#	122	-0-	-219	-0-	114	2	8	9	N	7					118
08	310	#	135	-0-	-175	-0-	135	2			N	-0-					118
09	270	#	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-					118
10	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					118
11	303	R	303	-0-	-0-	-0-	293	2	10	9	N	9					127
12	217	#	148	-0-	-69	-0-	123	2	25	9	N	23					150

TOTAL GAS PROD: 2,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

DAVIS, OZELLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15328 PERF.10261 - 15328

01	1085	#	1041	-0-	-44	-0-	1018	2	23	9	N	21					148
02	980	#	944	-0-	-36	-0-	926	2	18	9	N	16					164
03	1178	#	1107	-0-	-71	-0-	1077	2	30	9	N	27					191
04	1140	#	1011	-0-	-129	-0-	987	2	24	9	N	22					213
05	1182	R	1182	-0-	-0-	-0-	1154	2	28	9	N	25					238
06	1080	#	1059	-0-	-21	-0-	1036	2	23	9	N	21					259
07	1116	#	1030	-0-	-86	-0-	1018	2	12	9	N	11	177	1			93
08	1178	#	1067	-0-	-111	-0-	1049	2	18	9	N	16					109
09	1140	#	1023	-0-	-117	-0-	1008	2	15	9	N	14					123
10	1178	#	1122	-0-	-56	-0-	1108	2	14	9	N	13					136
11	1108	R	1108	-0-	-0-	-0-	1095	2	13	9	N	12					148
*12	1096	R	1096	-0-	-0-	-0-	1074	2	22	9	N	20					168

TOTAL GAS PROD: 12,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
ZINGARA WELL #: 4 RRCID -> 256453 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9590 - 11450

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	166	194	1			1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 195

IOLA (GEORGETOWN) //CONT.// 44640 275 ASSOCIATED 49B CNTY: GRIMES
EVOLUTION OPERATING CO., INC. 256681
CORLEY WELL #: 1H RRCID -> 157492 COMPL. DATE 09/24/1995 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10630 - 12907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
ROBERT WELL #: 1H RRCID -> 156791 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 14003 PERF.10802 - 14003

01	1439 R	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					159
02	1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					159
03	1023 #	819	-0-	-204	-0-	732	2	87	9	N	79	189	1			49
04	990 #	535	-0-	-455	-0-	504	2	31	9	N	28	2	8			75
05	1023 #	586	-0-	-437	-0-	553	2	33	9	N	30					105
06	990 #	583	-0-	-407	-0-	533	2	50	9	N	45					150
07	1023 #	486	-0-	-537	-0-	482	2	4	9	N	4					154
08	806 #	451	-0-	-355	-0-	451	2			N	-0-					154
09	570 #	416	-0-	-154	-0-	416	2			N	-0-					154
10	589 #	450	-0-	-139	-0-	450	2			N	-0-					154
11	570 #	163	-0-	-407	-0-	116	2	47	9	N	43					197
12	496 #	16	-0-	-480	-0-	12	2	4	9	N	4	171	1	3	8	27

TOTAL GAS PROD: 7,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

MORAN WELL #: 1H RRCID -> 157731 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11005 - 13126

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IOLA (GEORGETOWN) //CONT.// 44640 275 ASSOCIATED 49B CNTY: GRIMES
PRIDE ENERGY COMPANY //CONT.// 677050
LEWIS OL WELL #: 1H RRCID -> 158761 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10880 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	#	2669	-0-	-183	-0-	2627	2	42	9	N	38					193
02	2576	#	2469	-0-	-107	-0-	2455	2	14	9	N	13	1	8			205
03	2852	#	2010	-0-	-842	-0-	2010	2			N	-0-					205
04	2760	#	1785	-0-	-975	-0-	1785	2			N	-0-					205
05	2728	#	1660	-0-	-1068	-0-	1646	2	14	9	N	13					218
06	2640	#	1564	-0-	-1076	-0-	1549	2	15	9	N	14					232
07	2728	#	972	-0-	-1756	-0-	972	2			N	-0-					232
08	2015	#	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					232
09	1800	#	1649	-0-	-151	-0-	1648	2	1	9	N	1	1	8			232
10	1674	#	1150	-0-	-524	-0-	1150	2			N	-0-					232
11	3054	R	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					232
*12	2136	R	2136	-0-	-0-	-0-	2128	2	8	9	N	7					239

TOTAL GAS PROD: 21,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

HOLTH WELL #: 1H RRCID -> 195794 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 13977 PERF. 9861 - 13977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25152	R	25152	-0-	-0-	-0-	21411	2	3741	9	N	3401	3376	1	15	8	282
02	18812	R	18812	-0-	-0-	-0-	16423	2	2389	9	N	2172	2290	1	1	8	163
03	8870	R	8870	-0-	-0-	-0-	7454	2	1416	9	N	1287	949	1			501
04	16210	R	16210	-0-	-0-	-0-	13720	2	2490	9	N	2264	2494	1	1	8	270
05	18222	R	18222	-0-	-0-	-0-	16206	2	2016	9	N	1833	1887	1	1	8	215
06	17669	R	17669	-0-	-0-	-0-	16034	2	1635	9	N	1486	1347	1			354
07	17296	R	17296	-0-	-0-	-0-	15800	2	1496	9	N	1360	1517	1			197
08	7395	R	7395	-0-	-0-	-0-	6078	2	1317	9	N	1197	1146	1	1	8	247
09	14101	R	14101	-0-	-0-	-0-	12966	2	1135	9	N	1032	1147	1			132
10	13416	R	13416	-0-	-0-	-0-	12340	2	1076	9	N	978	918	1			192
11	11527	R	11527	-0-	-0-	-0-	10678	2	849	9	N	772	742	1			222
*12	9656	R	9656	-0-	-0-	-0-	9589	2	67	9	N	61	1	8			337

TOTAL GAS PROD: 178,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,843

IOLA (GLEN ROSE -B-) 44640 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CML EXPLORATION, LLC 120648
KNOTTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171380 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10400 - 15821

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IOLA (GLEN ROSE -B-) //CONT.// 44640 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
WRIGHT, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 074343 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 7753 PERF.11250 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3858	-0-	758	1665	3858	2			N	-0-					144
02	2800	N	1399	-0-	-1401	264	1399	2			N	-0-					144
03	2575	X	2311	-0-	-264	-0-	2311	2			N	-0-					144
04	2340	X	1807	-0-	-533	-0-	1807	2			N	-0-					144
05	2418	X	2331	-0-	-87	-0-	2331	2			N	-0-					144
06	2340	X	2273	-0-	-67	-0-	2273	2			N	-0-					144
07	2325	X	1195	-0-	-1130	-0-	1195	2			N	-0-					144
08	2325	X	1221	-0-	-1104	-0-	1221	2			N	-0-					144
09	2280	X	1238	-0-	-1042	-0-	1238	2			N	-0-					144
10	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	1149	2			N	-0-					144
11	1170	N	894	-0-	-276	-0-	894	2			N	-0-					144
*12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 21,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRESSETT WELL #: 1 RRCID -> 087062 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10905 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	935	-0-	-212	-0-	925	2	10	9	N	9					89
02	868	N	833	-0-	-35	-0-	813	2	20	9	N	18					107
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	855	2	175	9	N	159	181	1			85
04	900	N	792	-0-	-108	-0-	792	2			N	-0-					85
05	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	2			N	-0-					85
06	990	N	855	-0-	-135	-0-	844	2	11	9	N	10					95
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	781	2	78	9	N	71					166
08	868	N	822	-0-	-46	-0-	811	2	11	9	N	10					176
09	870	N	749	-0-	-121	-0-	749	2			N	-0-					176
10	868	N	821	-0-	-47	-0-	782	2	39	9	N	35					211
11	810	N	748	-0-	-62	-0-	737	2	11	9	N	10					221
12	775	N	762	-0-	-13	-0-	743	2	19	9	N	17					238

TOTAL GAS PROD: 10,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

IOLA (SUB-CLARKSVILLE) 44640 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
MALLETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088290 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 8926 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2031	2	133	9	N	121	181	1			112
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1665	2	42	9	N	38					150
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2359	2	48	9	N	44					194
04	1440	N	1151	-0-	-289	-0-	1122	2	29	9	N	26					220
05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2459	2	153	9	N	139	177	1			182
06	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2781	2	55	9	N	50					232
07	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2854	2	75	9	N	68	186	1			114
08	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2745	2	67	9	N	61					175
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2101	2	39	9	N	35	182	1			28
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1596	2	55	9	N	50					78
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1672	2	103	9	N	94					172
*12	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2813	2	90	9	N	82	179	1			75

TOTAL GAS PROD: 27,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 808

IOLA (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 44640 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094912 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8936 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3830	2	133	9	N	121	180	1			53
02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3416	2	145	9	N	132					185
03	3503	X	3468	-0-	-35	-0-	3394	2	74	9	N	67	181	1			71
04	3840	X	3571	-0-	-269	-0-	3468	2	103	9	N	94					165
05	3968	X	3002	-0-	-966	-0-	2906	2	96	9	N	87					252
06	3840	X	2810	-0-	-1030	-0-	2760	2	50	9	N	45	189	1			108
07	3937	X	3196	-0-	-741	-0-	3111	2	85	9	N	77					185
08	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3690	2	64	9	N	58	185	1			58
09	DLQ G-10		2750	-0-	2750	2750	2692	2	58	9	N	53					111
10	DLQ G-10		3582	-0-	3582	6332	3520	2	62	9	N	56					167
11	DLQ G-10		4094	-0-	4094	10426	3943	2	151	9	N	137	162	1			142
12	DLQ G-10		4209	-0-	4209	14635	4130	2	79	9	N	72					214

TOTAL GAS PROD: 41,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 999

SCAMARDO WELL #: 2 RRCID -> 097788 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8887 - 8899

01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	724	2	22	9	N	20	193	1			66
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	722	2	15	9	N	14					80
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	814	2	14	9	N	13					93
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	827	2	11	9	N	10					103
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	897	2	8	9	N	7					110
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	479	2	7	9	N	6					116
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					116
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					116
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					116
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					116
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					116
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 8,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC. 848014
JAMES, A.M. WELL #: RRCID -> 103263 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 11168 PERF. 8982 - 8992

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2000

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IOLA (WOODBINE 9700) 44640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HARE, K. T. WELL #: 1 RRCID -> 123437 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9506 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1040	2	1	9	N	1	1	8			115
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					115
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1037	2	75	9	N	68					183
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					183
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					183
06	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	1042	2			N	-0-					183
07	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1075	2	1	9	N	1	1	8			183
08	1054	N	833	-0-	-221	-0-	832	2	1	9	N	1	1	8			183
09	3000	N	3114	-0-	114	114	3113	2	1	9	N	1	1	8			183
10	3100	N	3055	-0-	-45	69	3053	2	2	9	N	2	2	8			183
11	2231	N	2162	-0-	-69	-0-	2158	2	4	9	N	4	4	8			183
12	1860		1535	-0-	-325	-0-	1532	2	3	9	N	3	3	8			183

TOTAL GAS PROD: 18,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

IOLA,NW (GLENROSE-B-) 44644 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HASSLER WELL #: 1H RRCID -> 208981 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 15160 PERF. 11855 - 14063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	144	1	1520	2	N	61					183
							67	9									
02	1092	X	965	-0-	-127	-0-	946	2	19	9	N	17					200
03	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1119	2	17	9	N	15					215
04	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1951	2	28	9	N	25					240
05	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	90	1	3160	2	N	2					242
							2	9									
06	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	114	1	2564	2	N	22	191	1			73
							24	9									
07	5115	X	1826	-0-	-3289	-0-	43	1	1783	2	N	-0-					73
08	3255	X	2568	-0-	-687	-0-	2553	2	15	9	N	14					87
09	3150	X	3026	-0-	-124	-0-	29	1	2980	2	N	15					102
							17	9									
10	3255	X	2613	-0-	-642	-0-	42	1	2571	2	N	-0-					102
11	2700	X	2660	-0-	-40	-0-	3	1	2657	2	N	-0-					102
12	3131	X	2785	-0-	-346	-0-	2785	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 27,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

IOLA,NW (GLENROSE-B-) //CONT.// 44644 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210159 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11709 - 15330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	2	1	954	2	N	2					270
							2	9									
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	3	1	1020	2	N	5	198	1			77
							6	9									
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	7	1	1203	2	N	8					85
							9	9									
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1031	2	9	9	N	8					93
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	278	1	975	2	N	9					102
							10	9									
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	953	2	11	9	N	10					112
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	2	1	1110	2	N	8					120
							9	9									
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1048	2	8	9	N	7					127
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	3	1	935	2	N	-0-					127
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	3	1	964	2	N	5					132
							6	9									
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	873	2	42	9	N	38					170
*12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	95	1	845	2	N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 12,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

IOWA COLONY (9050 VICKSBURG) 44652 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WALLER, C. J. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 270956 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9038 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		5257	-0-	5257	5257	4930	2	327	9	N	297	103	1			194
07	13344		-0-	-0-	-13344	-0-					N	-0-					194
08	25854		-0-	-0-	-25854	-0-					N	-0-					194
09	25020		NO RPT	-0-	-25020	-0-					N	NO RPT					194
10	25854		NO RPT	-0-	-25854	-0-					N	NO RPT					194
11	25020		NO RPT	-0-	-25020	-0-					N	NO RPT					194
12	25854		NO RPT	-0-	-25854	-0-					N	NO RPT					194

TOTAL GAS PROD: 5,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

IOWA COLONY (9700 VICKSBURG) 44652 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ASPECT ENERGY, LLC 035453
HANNAH-CLARE WELL #: 1 RRCID -> 227591 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8756 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IOWA COLONY (9700 VICKSBURG) //CONT.// 44652 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ASPECT ENERGY, LLC //CONT.// 035453
BANNEYER WELL #: 1 RRCID -> 228414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF.11182 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WALLER, C. J. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189033 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 10804 PERF.11530 - 11570

01	30721	X	28616	-0-	-2105	-0-	2452	1	24687	2	N	1343	1493	1			300
							1477	9									
02	27524	X	16983	-0-	-10541	-0-	1661	1	14348	2	N	885	925	1			260
							974	9									
03	30194	X	-0-	-0-	-30194	-0-					N	-0-	183	7			77
04	28860	X	-0-	-0-	-28860	-0-					N	-0-					77
05	29512	X	-0-	-0-	-29512	-0-					N	-0-					77
06	27690	X	-0-	-0-	-27690	-0-					N	-0-	77	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/14/2013

TOTAL GAS PROD: 45,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,228

JACINTOPORT (YEGUA) 45255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
ETOCO, L.P. 255133
DESTEC WELL #: 1 RRCID -> 150776 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10036 - 10042

01	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5762	2	150	9	N	136					248
02	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4625	2	62	9	N	56	185	1			119
03	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5487	2	102	9	N	93					212
04	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5000	2	129	9	N	117	181	1			148
05	4278	X	4104	-0-	-174	-0-	4006	2	98	9	N	89	177	1			60
06	4140	X	2185	-0-	-1955	-0-	1815	2	370	9	N	336	346	1			50
07	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4286	2	114	9	N	104					154
08	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4521	2	123	9	N	112	172	1			94
09	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4532	2	121	9	N	110	167	1			37
10	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4632	2	124	9	N	113					150
*11	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4367	2	31	9	N	28	178	1			-0-
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,294

JACINTOPORT (YEGUA) //CONT.// 45255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
DESTEC WELL #: 2D RRCID -> 206262 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6820 - 6874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACINTOPORT, EAST (YEGUA DY) 45256 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
JACINTOPORT WELL #: 2 RRCID -> 197519 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10306 - 10336

01	11084	11084	-0-	-0-	-0-	293	1	10481	2	N	282	77	8				352
						310	9										
02	8960	11238	-0-	2278	2278	280	1	10725	2	N	212	192	1	10	8		362
						233	9										
03	12803	10436	-0-	-2367	-0-	304	1	9813	2	N	290	390	1	85	8		177
						319	9										
04	12390	7031	-0-	-5359	-0-	249	1	6699	2	N	75	203	1				49
						83	9										
05	11098 #	-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-						49
06	12030 #	-0-	-0-	-12030	-0-					N	-0-						49
07	12431 #	-0-	-0-	-12431	-0-					N	-0-						49
08	10447 #	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-	49	1				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 39,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 859

JACKS CREEK (WILCOX A) 45367 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
EXXON MINERAL FEE WELL #: 5D RRCID -> 140243 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6317 - 6343

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKS CREEK (WILCOX A) //CONT.// 45367 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
EXXON MINERAL FEE WELL #: N 1 RRCID -> 254203 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7858 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	#	1325	-0-	-2333	-0-	557	1	730	3	Y	30	22	1			73
							5	4	33	9							
02	3304	#	1811	-0-	-1493	-0-	821	1	948	3	Y	28	23	1			78
							11	4	31	9							
03	3410	#	2775	-0-	-635	-0-	1452	1	1266	3	Y	31	42	1			67
							23	4	34	9							
04	3300	#	2132	-0-	-1168	-0-	361	1	1724	3	Y	30	30	1			67
							14	4	33	9							
05	3410	#	2121	-0-	-1289	-0-	370	1	1695	3	Y	31	29	1			69
							22	4	34	9							
06	2700	#	2296	-0-	-404	-0-	434	1	1749	3	Y	30	30	1			69
							80	4	33	9							
07	2790	#	1773	-0-	-1017	-0-	779	1	839	3	Y	31	25	1			75
							121	4	34	9							
08	2790	#	1357	-0-	-1433	-0-	766	1	550	3	Y	30	32	1			73
							8	4	33	9							
09	2310	N	1269	-0-	-1041	-0-	803	1	363	3	Y	30	30	1			73
							70	4	33	9							
10	1767	N	930	-0-	-837	-0-	770	1	20	3	Y	31	34	1			70
							106	4	34	9							
11	1320	N	45	-0-	-1275	-0-	32	1	12	4	Y	1					71
							1	9									
12	1302	N	123	-0-	-1179	-0-	79	1	44	4	Y	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 17,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

JACKS CREEK (WILCOX C) 45367 652 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
EXXON MINERAL FEE WELL #: 1 RRCID -> 203206 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7935 - 7958

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKS CREEK (WILCOX D) 45367 654 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
EXXON MINERAL FEE WELL #: 4 RRCID -> 203833 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7937 - 7979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	1789	-0-	-2086	-0-	757	1	992	3	Y	30	22	1			22
							7	4	33	9							
02	3500	X	1189	-0-	-2311	-0-	534	1	617	3	Y	28	23	1			27
							7	4	31	9							
03	3875	X	1830	-0-	-2045	-0-	951	1	830	3	Y	31	42	1			16
							15	4	34	9							
04	2790	X	1401	-0-	-1389	-0-	235	1	1124	3	Y	30	30	1			16
							9	4	33	9							
05	2201	X	1374	-0-	-827	-0-	238	1	1088	3	Y	31	29	1			18
							14	4	34	9							
06	1770	X	1481	-0-	-289	-0-	278	1	1119	3	Y	30	30	1			18
							51	4	33	9							
07	1829	X	1135	-0-	-694	-0-	493	1	531	3	Y	31	25	1			24
							77	4	34	9							
08	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1109	1	796	3	Y	61	65	1			20
							12	4	67	9							
09	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1169	1	529	3	Y	30	30	1			20
							103	4	33	9							
10	1519	X	1315	-0-	-204	-0-	1100	1	29	3	Y	31	34	1			17
							152	4	34	9							
11	1920	X	34	-0-	-1886	-0-	25	1	9	4	Y	-0-					17
12	1984	X	214	-0-	-1770	-0-	138	1	76	4	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 15,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

JACOB-FOUR (YEGUA) 45460 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
LILLEY, C.C., INC. 500736
CARTER, W. T. & BRO WELL #: 2 RRCID -> 162738 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9241 PERF. 2780 - 2830

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAZZ (WILCOX DEEP) 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FEE, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 194348 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10483 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	5806	-0-	-1014	-0-	527	1	5279	2	N	-0-					215
02	6160	X	5140	-0-	-1020	-0-	526	1	4612	2	N	2					217
							2	9									
03	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	592	1	5013	2	N	252	197	1			272
							277	9									
04	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	765	1	4602	2	N	25	187	1			110
							28	9									
05	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	662	1	4000	2	N	85					195
							94	9									
06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	644	1	3093	2	N	-0-					195
07	5890	X	2155	-0-	-3735	-0-	404	1	1745	2	N	5					200
							6	9									
08	5890	X	2303	-0-	-3587	-0-	305	1	1998	2	N	-0-					200
09	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	328	1	1960	2	N	-0-					200
10	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	284	1	1654	2	N	5					205
							6	9									
11	2670	X	1438	-0-	-1232	-0-	244	1	1194	2	N	-0-					205
12	2356	X	737	-0-	-1619	-0-	123	1	579	2	N	32					237
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 41,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196940 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10512 - 10526

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 203964 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10350 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	214	-0-	-809	-0-	35	1	153	2	N	24	193	1			160
							26	9									
02	476	N	68	-0-	-408	-0-	40	2	28	9	N	25					185
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	24	1	20	2	N	6					191
							7	9									
04	210	N	80	-0-	-130	-0-	35	1	45	2	N	-0-					191
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	1			N	-0-					191
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	5	1	1	2	N	-0-	141	1			50
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					50
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					50
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 434 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

B P "A" WELL #: 1 RRCID -> 208353 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13074 PERF.10908 - 10926

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 210778 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 12525 PERF.10586 - 10592

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GILCREASE WELL #: 1 RRCID -> 210884 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12902 PERF.10514 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	283	-0-	-1391	-0-	26	1	257	2	N	-0-					128
02	1512	X	465	-0-	-1047	-0-	45	1	398	2	N	20					148
							22	9									
03	1674	X	697	-0-	-977	-0-	74	1	623	2	N	-0-					148
04	1620	X	343	-0-	-1277	-0-	47	1	284	2	N	11					159
							12	9									
05	527	X	29	-0-	-498	-0-	29	1			N	-0-					159
06	1290	X	144	-0-	-1146	-0-	25	1	119	2	N	-0-					159
07	341	N	78	-0-	-263	-0-	15	1	63	2	N	-0-					159
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	2	N	-0-					159
09	150	N	40	-0-	-110	-0-	6	1	34	2	N	-0-					159
10	93	N	25	-0-	-68	-0-	4	1	21	2	N	-0-					159
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	2	1	8	2	N	-0-					159
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	2	N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 2,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BLACKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 212502 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12460 - 12492

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP "C" WELL #: 1 RRCID -> 213406 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF. 6136 - 6408

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KYSER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214752 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10478 - 10516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					188
02	1260	N	699	-0-	-561	-0-	699	2			N	-0-					188
03	1550	N	1004	-0-	-546	-0-	986	2	18	9	N	16					204
04	1500	N	1124	-0-	-376	-0-	1124	2			N	-0-					204
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1447	2	20	9	N	18					222
06	1500	N	954	-0-	-546	-0-	954	2			N	-0-					222
07	1147	N	294	-0-	-853	-0-	294	2			N	-0-					222
08	1457	N	923	-0-	-534	-0-	912	2	11	9	N	10					232
09	960	N	810	-0-	-150	-0-	810	2			N	-0-					232
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					232
11	900	N	575	-0-	-325	-0-	575	2			N	-0-					232
12	837	N	402	-0-	-435	-0-	402	2			N	-0-					232

TOTAL GAS PROD: 10,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

GILCHREASE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216167 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13031 PERF.12006 - 12040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	82 10	1 9	826	2	N	9					201
02	1148	N	56	-0-	-1092	-0-	6	1	50	2	N	-0-					201
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	2	N	-0-					201
04	900	N	180	-0-	-720	-0-	26	1	154	2	N	-0-					201
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	52	1	317	2	N	-0-					201
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	65	1	314	2	N	-0-					201
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	114	1	491	2	N	-0-					201
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	97	1	637	2	N	-0-					201
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	97	1	579	2	N	-0-					201
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	99	1	578	2	N	-0-					201
11	720	N	561	-0-	-159	-0-	95	1	466	2	N	-0-					201
12	713	N	52	-0-	-661	-0-	9	1	43	2	N	-0-					201

TOTAL GAS PROD: 5,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BLACKWOOD WELL #: 2 RRCID -> 216281 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12464 - 12484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1143	2	17	9	N	15	189	1			47
02	1064	N	858	-0-	-206	-0-	849	2	9	9	N	8					55
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1146	2	13	9	N	12					67
04	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	1049	2	6	9	N	5					72
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1139	2	8	9	N	7					79
06	1650	N	1141	-0-	-509	-0-	1134	2	7	9	N	6					85
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1111	2	19	9	N	17					102
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1140	2	21	9	N	19					121
09	1140	N	1036	-0-	-104	-0-	1036	2			N	-0-					121
10	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	974	2	28	9	N	25					146
11	1110	N	894	-0-	-216	-0-	885	2	9	9	N	8					154
12	1085	N	443	-0-	-642	-0-	440	2	3	9	N	3					157

TOTAL GAS PROD: 12,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GILCHREASE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219129 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10532 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 219132 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12018 - 12052

01	310	N	7	-0-	-303		-0-	1	1	6	2	N	-0-					170
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					170
03	56	N	56	-0-	-0-		-0-	6	1	50	2	N	-0-					170
04	41	N	41	-0-	-0-		-0-	6	1	35	2	N	-0-					170
05	36	N	36	-0-	-0-		-0-	5	1	31	2	N	-0-					170
06	90	N	17	-0-	-73		-0-	3	1	14	2	N	-0-					170
07	31	N	6	-0-	-25		-0-	1	1	5	2	N	-0-					170
08	31	N	9	-0-	-22		-0-	1	1	8	2	N	-0-					170
09	30	N	9	-0-	-21		-0-	1	1	8	2	N	-0-					170
10	29	N	29	-0-	-0-		-0-	4	1	25	2	N	-0-					170
11	9	N	8	-0-	-1		-0-	1	1	7	2	N	-0-					170
*12	11	N	11	-0-	-0-		-0-	2	1	9	2	N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219268 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10535 - 10560

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE "C" WELL #: 1 RRCID -> 219965 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10370 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	350	-0-	-177	-0-	139	1	205	2	N	5					124
							6	9									
*02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	73	1	114	2	N	6					130
							7	9									
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	46	1	30	2	N	-0-					130
*04	330	N	327	-0-	-3	-0-	222	1	105	2	N	-0-					130
*05	217	N	120	-0-	-97	-0-	111	1	9	2	N	-0-					130
*06	90	N	79	-0-	-11	-0-	65	1	14	2	N	-0-					130
*07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					130
*08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					130
*09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					130
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 1,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BLACK STONE "B" WELL #: 1 RRCID -> 220185 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12468 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	855	2	12	9	N	11					107
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	567	2	13	9	N	12					119
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	431	2	9	9	N	8					127
04	840	N	517	-0-	-323	-0-	511	2	6	9	N	5					132
05	651	N	141	-0-	-510	-0-	137	2	4	9	N	4					136
06	840	N	672	-0-	-168	-0-	654	2	18	9	N	16					152
07	527	N	465	-0-	-62	-0-	450	2	15	9	N	14					166
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	490	2	2	9	N	2					168
09	660	N	478	-0-	-182	-0-	461	2	17	9	N	15					183
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	645	2	17	9	N	15					198
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	403	2	68	9	N	62					260
12	496	N	240	-0-	-256	-0-	237	2	3	9	N	3					263

TOTAL GAS PROD: 6,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

BP "D" WELL #: 2 RRCID -> 225102 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12020 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	394	1	3946	2	N	165					381
							182	9									
02	3780	X	3102	-0-	-678	-0-	304	1	2668	2	N	118	199	1			300
							130	9									
03	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	223	1	1889	2	N	46	195	1			151
							51	9									
04	745	X	745	-0-	-0-	-0-	106	1	639	2	N	-0-					151
05	292	X	292	-0-	-0-	-0-	41	1	251	2	N	-0-					151
06	53	X	53	-0-	-0-	-0-	9	1	44	2	N	-0-					151
07	3441	X	49	-0-	-3392	-0-	9	1	40	2	N	-0-					151
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					151
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2	N	-0-					151
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	55	2	N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 11,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BP "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225356 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11494 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	68	1	678	2	N	-0-					87
02	672	N	600	-0-	-72	-0-	61	1	539	2	N	-0-					87
03	713	N	651	-0-	-62	-0-	69	1	582	2	N	-0-					87
04	720	N	627	-0-	-93	-0-	89	1	538	2	N	-0-					87
05	651	N	639	-0-	-12	-0-	91	1	548	2	N	-0-					87
06	750	N	594	-0-	-156	-0-	102	1	492	2	N	-0-					87
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	128	1	552	2	N	-0-					87
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	89	1	584	2	N	-0-					87
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	97	1	581	2	N	-0-					87
10	682	N	588	-0-	-94	-0-	86	1	502	2	N	-0-					87
11	660	N	465	-0-	-195	-0-	79	1	386	2	N	-0-					87
12	713	N	438	-0-	-275	-0-	438	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 7,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229818 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12146 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	74	1	738	2	N	6					137
							7	9									
02	616	N	335	-0-	-281	-0-	34	1	295	2	N	5					142
							6	9									
03	341	N	160	-0-	-181	-0-	17	1	143	2	N	-0-					142
04	780	N	186	-0-	-594	-0-	25	1	152	2	N	8					150
							9	9									
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	102	1	616	2	N	-0-					150
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	69	1	333	2	N	-0-					150
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	101	1	435	2	N	-0-					150
08	713	N	656	-0-	-57	-0-	74	1	487	2	N	86	187	1			49
							95	9									
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	74	1	444	2	N	11					60
							12	9									
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	75	1	439	2	N	32					92
							35	9									
11	630	N	331	-0-	-299	-0-	51	1	251	2	N	26					118
							29	9									
12	558	N	459	-0-	-99	-0-	80	1	377	2	N	2					120
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

BP "G" WELL #: 1 RRCID -> 231683 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 13905 PERF.11711 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	1445	-0-	-9219	-0-	1420	2	25	9	N	23					95
02	9632	X	402	-0-	-9230	-0-	399	2	3	9	N	3					98
03	702	X	702	-0-	-0-	-0-	689	2	13	9	N	12					110
04	315	X	315	-0-	-0-	-0-	176	2	139	9	N	126	178	1			58
05	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					58
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	3100	N	3876	-0-	776	776	3742	2	134	9	N	122	103	1			77
08	1106	N	330	-0-	-776	-0-	330	2			N	-0-					77
09	251	X	251	-0-	-0-	-0-	228	2	23	9	N	21					98
10	1333	X	493	-0-	-840	-0-	485	2	8	9	N	7					105
11	3750	X	331	-0-	-3419	-0-	328	2	3	9	N	3					108
12	3875	X	180	-0-	-3695	-0-	180	2			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 8,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BP "E" WELL #: 1 RRCID -> 231688 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11600 - 1610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 232245 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11424 PERF.11040 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	3110	-0-	-3772	-0-	164 322	1 9	2624	2	N	293	303	1			95
02	5712	X	2537	-0-	-3175	-0-	135 108	1 9	2294	2	N	98	88	1			105
03	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	96 117	1 9	3928	2	N	106					211
04	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	108 112	1 9	1915	2	N	102	176	1			137
05	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	90 131	1 9	1666	2	N	119	111	1			145
06	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	131 80	1 9	2266	2	N	73	163	1			55
07	3100	X	1648	-0-	-1452	-0-	80 74	1 9	1494	2	N	67	65	1			57
08	3100	X	2147	-0-	-953	-0-	118 83	1 9	1946	2	N	75					132
09	2490	X	2039	-0-	-451	-0-	104 99	1 9	1836	2	N	90	137	1			85
10	1953	X	1892	-0-	-61	-0-	4 79	1 9	1809	2	N	72	38	1			119
11	1890	X	1690	-0-	-200	-0-	87 88	1 9	1515	2	N	80	112	1			87
12	1953	N	1243	-0-	-710	-0-	86 66	1 9	1091	2	N	60	35	1			112

TOTAL GAS PROD: 26,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,235

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 233853 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10760 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27613	X	27613	-0-	-0-	-0-	26737	2	876	9	N	796	794	1			92
02	24507	X	24507	-0-	-0-	-0-	1378	1	22385	2	N	676	531	1			237
							744	9									
03	49999	X	49999	-0-	-0-	-0-	1286	1	47944	2	N	699	824	1			112
							769	9									
04	24109	X	24109	-0-	-0-	-0-	1256	1	22135	2	N	653	464	1			301
							718	9									
05	23419	X	23419	-0-	-0-	-0-	1253	1	21403	2	N	694	798	1			197
							763	9									
06	19498	X	19498	-0-	-0-	-0-	1056	1	17654	2	N	716	856	1			57
							788	9									
07	30845	X	15638	-0-	-15207	-0-	885	1	14117	2	N	578	546	1			89
							636	9									
08	30845	X	18191	-0-	-12654	-0-	1020	1	16441	2	N	664	566	1			187
							730	9									
09	17839	X	17839	-0-	-0-	-0-	1028	1	16067	2	N	676	696	1			167
							744	9									
10	17132	X	17132	-0-	-0-	-0-	43	1	16399	2	N	627	628	1			166
							690	9									
11	18180	X	16564	-0-	-1616	-0-	961	1	14943	2	N	600	715	1			51
							660	9									
12	18445	X	13540	-0-	-4905	-0-	846	1	12184	2	N	464	350	1			165
							510	9									

TOTAL GAS PROD: 268,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,843

BP FEE WELL #: 3 RRCID -> 234297 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12012 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28985	X	22263	-0-	-6722	-0-	1552	1	20059	2	N	593	599	1			255
							652	9									
02	26460	X	23441	-0-	-3019	-0-	1606	1	21219	2	N	560	656	1			159
							616	9									
03	24925	X	24925	-0-	-0-	-0-	1863	1	22395	2	N	606	401	1			364
							667	9									
04	20716	X	20716	-0-	-0-	-0-	1628	1	18564	2	N	476	544	1			296
							524	9									
05	22132	X	22132	-0-	-0-	-0-	1628	1	19801	2	N	639	835	1			100
							703	9									
06	19326	X	19326	-0-	-0-	-0-	1885	1	16984	2	N	415	261	1			254
							457	9									
07	25947	X	18084	-0-	-7863	-0-	1625	1	15782	2	N	615	722	1			147
							677	9									
08	24924	X	18040	-0-	-6884	-0-	17581	2	459	9	N	417	510	1			54
09	16049	X	16049	-0-	-0-	-0-	1625	1	13853	2	N	519	380	1			193
							571	9									
10	15535	X	15535	-0-	-0-	-0-	1755	1	13116	2	N	604	382	1			415
							664	9									
11	17670	X	12623	-0-	-5047	-0-	2115	1	10359	2	N	135	384	1			166
							149	9									
12	18073	X	14785	-0-	-3288	-0-	2521	1	11884	2	N	345	385	1			126
							380	9									

TOTAL GAS PROD: 227,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,924

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WING WELL #: 1 RRCID -> 240831 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11454 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89962	X	74288	-0-	-15674	-0-	72560	2	1728	9	N	1571	1761	2			138
02	80640	X	66073	-0-	-14567	-0-	64482	2	1591	9	N	1446	1253	1			331
03	72196	X	72196	-0-	-0-	-0-	70679	2	1517	9	N	1379	1514	1			196
04	68755	X	68755	-0-	-0-	-0-	67517	2	1238	9	N	1125	1100	1			221
05	69851	X	69851	-0-	-0-	-0-	68395	2	1456	9	N	1324	1491	1			54
06	66327	X	66327	-0-	-0-	-0-	64964	2	1363	9	N	1239	1106	1			187
07	73160	X	55712	-0-	-17448	-0-	54472	2	1240	9	N	1127	991	1			323
08	72199	X	66024	-0-	-6175	-0-	64753	2	1271	9	N	1155	1309	1			169
09	62903	X	62903	-0-	-0-	-0-	61593	2	1310	9	N	1191	1266	1			94
10	62568	X	62568	-0-	-0-	-0-	61130	2	1438	9	N	1307	1129	1			272
11	65250	X	60268	-0-	-4982	-0-	58744	2	1524	9	N	1385	1355	1			302
12	66030	X	53984	-0-	-12046	-0-	52764	2	1220	9	N	1109	1151	1			260

TOTAL GAS PROD: 778,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,358

HICKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 247936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11740 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	5821	2	1283	9	N	1166	992	1			229
03	45293	X	45293	-0-	-0-	-0-	39741	2	5552	9	N	5047	5109	1			167
04	T. A.		29847	-0-	29847	29847	23152	2	6695	9	N	6086	5921	1			332
05	T. A.		20887	-0-	20887	50734	16806	2	4081	9	N	3710	3870	1			172
06	T. A.		14812	-0-	14812	65546	11620	2	3192	9	N	2902	2949	1			125
07	T. A.		11574	-0-	11574	77120	9508	2	2066	9	N	1878	1909	1			94
08	T. A.		10502	-0-	10502	87622	8999	2	1503	9	N	1366	1360	1			100
09	95675	X	8053	-0-	-87622	-0-	6741	2	1312	9	N	1193	1129	1			164
10	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	7344	2	1513	9	N	1375	1382	1			157
11	12000	X	7409	-0-	-4591	-0-	6288	2	1121	9	N	1019	999	1			177
12	11563	X	6507	-0-	-5056	-0-	5492	2	1015	9	N	923	966	1			134

TOTAL GAS PROD: 170,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,665

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 249152 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13172 PERF.11624 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	1086	-0-	-9578	-0-	15	1	1032	2	N	35	119	1			38
							39	9									
02	9464	X	186	-0-	-9278	-0-	186	2			N	-0-					38
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					38
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					38
07	T. A.		28	-0-	28	29	28	2			N	-0-					38
08	T. A.		716	-0-	716	745	7	1	686	2	N	21					59
							23	9									
09	T. A.		883	-0-	883	1628	51	1	825	2	N	6					65
							7	9									
10	T. A.		403	-0-	403	2031	1	1	354	2	N	44	76	1			33
							48	9									
11	T. A.		244	-0-	244	2275	10	1	224	2	N	9					42
							10	9									
*12	2476	X	201	-0-	-2275	-0-	8	1	187	2	N	5					47
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 3,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
SHOAL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 249169 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13712 PERF.12148 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	9	1	13	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 249846 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9168 - 9177

01	11625	X	430	-0-	-11195	-0-	10	1	383	2	N	34	78	1			90
							37	9									
02	10500	X	5463	-0-	-5037	-0-	70	1	5053	2	N	309					399
							340	9									
03	38118	X	38118	-0-	-0-	-0-	965	1	35840	2	N	1194	1381	1			212
							1313	9									
04	17478	X	17478	-0-	-0-	-0-	867	1	15222	2	N	1263	961	1			514
							1389	9									
05	16901	X	16901	-0-	-0-	-0-	883	1	15025	2	N	903	1248	1			169
							993	9									
06	15464	X	15464	-0-	-0-	-0-	760	1	13728	2	N	887	846	1			210
							976	9									
07	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	710	1	11369	2	N	641	642	1			209
							705	9									
08	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	912	1	14645	2	N	776	790	1			195
							854	9									
09	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	763	1	11878	2	N	935	778	1			352
							1029	9									
10	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	32	1	11967	2	N	553	694	1			211
							608	9									
11	15750	X	12818	-0-	-2932	-0-	739	1	11137	2	N	856	820	1			247
							942	9									
12	16275	X	11393	-0-	-4882	-0-	683	1	9854	2	N	778	805	1			220
							856	9									

TOTAL GAS PROD: 173,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,129

STAPLETON WELL #: 1 RRCID -> 250800 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 13222 PERF.12652 - 12754

01	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1799	2	8	9	N	7					190
02	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3840	2	25	9	N	23					213
03	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	13323	2	54	9	N	49	195	1			67
04	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5082	2	36	9	N	33					100
05	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4199	2	21	9	N	19					119
06	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4142	2	56	9	N	51	91	1			79
07	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3516	2	9	9	N	8					87
08	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4635	2	20	9	N	18					105
09	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5662	2	35	9	N	32					137
10	1705	X	1167	-0-	-538	-0-	1153	2	14	9	N	13					150
*11	1650	X	1525	-0-	-125	-0-	1525	2			N	-0-					150
*12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-	70	1			80

TOTAL GAS PROD: 52,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BP "G" WELL #: 2 RRCID -> 250819 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11038 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST GAS UNIT WELL #: RRCID -> 253404 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10256 - 10301

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253869 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14626 - 14640

01	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	93	1	1447	2	N	40	189	1			203
							44	9									
02	1680	N	1494	-0-	-186	-0-	81	1	1399	2	N	13					216
							14	9									
03	3100	N	8221	-0-	5121	5121	87	1	8078	2	N	51					267
							56	9									
04	3000	N	1531	-0-	-1469	3652	90	1	1424	2	N	15					282
							17	9									
05	3100	N	1283	-0-	-1817	1835	139	1	1138	2	N	5					287
							6	9									
06	2700	X	16	-0-	-2684	-0-	16	2			N	-0-					287
07	2790	X	1556	-0-	-1234	-0-	344	1	1073	2	N	126	184	1			229
							139	9									
08	2790	X	1643	-0-	-1147	-0-	303	1	1337	2	N	3					232
							3	9									
09	1530	X	961	-0-	-569	-0-	7	1	954	2	N	-0-	174	1			58
*10	1612	X	916	-0-	-696	-0-	17	1	882	2	N	15					73
							17	9									
*11	1560	X	801	-0-	-759	-0-	15	1	769	2	N	15					88
							17	9									
12	992	N	848	-0-	-144	-0-	12	1	782	2	N	49	4	1			133
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 20,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254208 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12893 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WING WELL #: 2 RRCID -> 254211 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 14238 PERF.11432 - 11446

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	10558	2	194	9	N	176	188	1			174
02	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4637	2	80	9	N	73					247
03	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4252	2	39	9	N	35	187	1			95
04	2100	X	249	-0-	-1851	-0-	249	2			N	-0-					95
05	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2291	2	17	9	N	15					110
06	2100	X	1001	-0-	-1099	-0-	995	2	6	9	N	5					115
07	2170	X	501	-0-	-1669	-0-	501	2			N	-0-					115
08	2170	X	16	-0-	-2154	-0-	16	2			N	-0-					115
09	2100	X	835	-0-	-1265	-0-	835	2			N	-0-					115
10	2170	X	1337	-0-	-833	-0-	1337	2			N	-0-					115
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					115
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 26,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

BP "H" WELL #: 1 RRCID -> 254213 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10256 - 10332

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	28	1	80	2	N	856	826	1			170
							942	9									
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	56	1	729	2	N	347	205	1			312
							382	9									
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	33	1	294	2	N	266	194	1			384
							293	9									
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	146	185	1			345
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-	345	1			-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,615

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WING WELL #: 3 RRCID -> 254448 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 12909 PERF.11418 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158100	X	152961	-0-	-5139	-0-	149620	2	3341	9	N	3037	2895	1			405
02	142800	X	139068	-0-	-3732	-0-	136180	2	2888	9	N	2625	2790	1			240
03	152043	X	152043	-0-	-0-	-0-	148886	2	3157	9	N	2870	2453	1			657
04	148243	X	148243	-0-	-0-	-0-	145256	2	2987	9	N	2715	3006	1			366
05	162092	X	162092	-0-	-0-	-0-	158788	2	3304	9	N	3004	3208	1			162
06	151824	X	151824	-0-	-0-	-0-	148701	2	3123	9	N	2839	2786	1			215
07	153977	X	129273	-0-	-24704	-0-	126286	2	2987	9	N	2715	2747	1			183
08	154070	X	152280	-0-	-1790	-0-	148999	2	3281	9	N	2983	3018	1			148
09	157499	X	157499	-0-	-0-	-0-	154058	2	3441	9	N	3128	3024	1			252
10	163924	X	163924	-0-	-0-	-0-	160254	2	3670	9	N	3336	3312	1			276
11	152264	X	152264	-0-	-0-	-0-	148692	2	3572	9	N	3247	3289	1			234
12	153884	X	140146	-0-	-13738	-0-	137206	2	2940	9	N	2673	2471	1			436

TOTAL GAS PROD: 1,801,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,172

WIGGINS WELL #: 1 RRCID -> 255288 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10890 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	301	-0-	-164	-0-	103	1	198	2	N	-0-					2
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	24	1	104	2	N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP-BLACK STONE GU WELL #: 1 RRCID -> 258505 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14754 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					205
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					205
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	4	178	1			31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	374	2	25	9	N	23					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	139	2	42	9	N	38					92
08	403	N	137	-0-	-266	-0-	118	2	19	9	N	17					109
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	118	2	7	9	N	6					115
10	186	N	81	-0-	-105	-0-	75	2	6	9	N	5					120
11	120	N	35	-0-	-85	-0-	33	2	2	9	N	2					122
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 958 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BP "K" WELL #: 1 RRCID -> 258506 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 16577 PERF.13430 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WING WELL #: 5 RRCID -> 258677 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13224 - 13330

01	6014	X	5364	-0-	-650	-0-	5300	2	64	9	N	58					293
02	5432	X	4864	-0-	-568	-0-	4772	2	92	9	N	84	194	1			183
03	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5214	2	70	9	N	64					247
04	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5061	2	108	9	N	98					345
05	21235	X	21235	-0-	-0-	-0-	20671	2	564	9	N	513	755	1			103
06	118430	X	118430	-0-	-0-	-0-	114469	2	3961	9	N	3601	3349	1			355
07	98605	X	98605	-0-	-0-	-0-	95216	2	3389	9	N	3081	3078	1			358
08	106577	X	106577	-0-	-0-	-0-	103383	2	3194	9	N	2904	3162	1			100
09	87271	X	87271	-0-	-0-	-0-	84639	2	2632	9	N	2393	2147	1			346
10	116880	X	116880	-0-	-0-	-0-	112982	2	3898	9	N	3544	3477	1			413
11	124848	X	124848	-0-	-0-	-0-	120899	2	3949	9	N	3590	3650	1			353
*12	112065	X	112065	-0-	-0-	-0-	108656	2	3409	9	N	3099	3270	1			182

TOTAL GAS PROD: 806,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,029

BLACK STONE-BP WELL #: 1 RRCID -> 258679 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12160 - 12170

01	5890	X	5038	-0-	-852	-0-	4933	2	105	9	N	95	200	1			49
02	5208	X	4294	-0-	-914	-0-	4173	2	121	9	N	110					159
03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4173	2	132	9	N	120	189	1			90
04	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3750	2	138	9	N	125					215
05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3816	2	118	9	N	107	195	1			127
06	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3335	2	105	9	N	95	196	1			26
07	4743	X	3467	-0-	-1276	-0-	3365	2	102	9	N	93					119
08	4309	X	3342	-0-	-967	-0-	3223	2	119	9	N	108	175	1			52
09	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3317	2	108	9	N	98					150
10	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3206	2	111	9	N	101	199	1			52
11	3450	X	3338	-0-	-112	-0-	3236	2	102	9	N	93					145
12	3534	X	3201	-0-	-333	-0-	3146	2	55	9	N	50	153	1			42

TOTAL GAS PROD: 44,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,195

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258762 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12748 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3305	2	124	9	N	113	176	1			317
02	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4791	2	99	9	N	90					407
03	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5270	2	174	9	N	158					565
04	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4645	2	135	9	N	123					688
05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3834	2	129	9	N	117	532	1			273
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3105	2	222	9	N	202	182	1			293
07	2635	X	2519	-0-	-116	-0-	2387	2	132	9	N	120					413
08	2635	X	2467	-0-	-168	-0-	2353	2	114	9	N	104	358	1			159
09	2470	X	2272	-0-	-198	-0-	2153	2	119	9	N	108					267
10	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2287	2	97	9	N	88					355
11	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2083	2	121	9	N	110	387	1			78
12	2139	X	2121	-0-	-18	-0-	1989	2	132	9	N	120					198

TOTAL GAS PROD: 39,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,453

WING WELL #: 7 RRCID -> 258797 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10138 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	10262	2	175	9	N	159	197	1			172
02	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	11468	2	175	9	N	159	196	1			135
03	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	12071	2	153	9	N	139					274
04	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	11989	2	173	9	N	157	197	1			234
05	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	11172	2	176	9	N	160	289	1			105
06	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	9894	2	142	9	N	129	162	1			72
07	11036	X	9115	-0-	-1921	-0-	9021	2	94	9	N	85					157
08	11036	X	9959	-0-	-1077	-0-	9763	2	196	9	N	178	179	1			156
09	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	10094	2	161	9	N	146	192	1			110
10	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	10445	2	165	9	N	150	189	1			71
11	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	11040	2	136	9	N	124					195
12	10478	X	8511	-0-	-1967	-0-	8359	2	152	9	N	138	193	1			140

TOTAL GAS PROD: 127,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,724

BLACK STONE "G" WELL #: 1 RRCID -> 258808 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12732 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	5506	2	539	9	N	490	425	1			142
02	7224	X	4729	-0-	-2495	-0-	4281	2	448	9	N	407	431	1			118
03	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8186	2	454	9	N	413	396	1			135
04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3394	2	282	9	N	256	138	1			253
05	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	2778	2	266	9	N	242	283	1			212
06	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2379	2	130	9	N	118	271	1			59
07	8649	X	2843	-0-	-5806	-0-	2567	2	276	9	N	251	187	1			123
08	8649	X	2747	-0-	-5902	-0-	2622	2	125	9	N	114	130	1			107
09	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2164	2	254	9	N	231	197	1			141
10	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3316	2	373	9	N	339	396	1			84
11	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2686	2	268	9	N	244	266	1			62
12	2852	X	2748	-0-	-104	-0-	2517	2	231	9	N	210	180	1			92

TOTAL GAS PROD: 46,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,315

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BP "L" WELL #: 1 RRCID -> 260041 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12041 PERF.10809 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21545	X	17178	-0-	-4367	-0-	435	1	16550	2	N	175	186	1			102
							193	9									
02	18844	X	15272	-0-	-3572	-0-	375	1	14527	2	N	336					438
							370	9									
03	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	360	1	11946	2	N	127	376	1			189
							140	9									
04	16841	X	16841	-0-	-0-	-0-	435	1	16160	2	N	224					413
							246	9									
05	15313	X	15313	-0-	-0-	-0-	405	1	14662	2	N	224	364	1			273
							246	9									
06	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	315	1	11454	2	N	150	178	1			245
							165	9									
07	17391	X	12963	-0-	-4428	-0-	345	1	12268	2	N	318	333	1			230
							350	9									
08	17391	X	16298	-0-	-1093	-0-	465	1	15658	2	N	159	180	1			209
							175	9									
09	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	274	1	14097	2	N	175	184	1			200
							193	9									
*10	14156	X	14156	-0-	-0-	-0-	260	1	13720	2	N	160	185	1			175
							176	9									
*11	15150	X	11813	-0-	-3337	-0-	214	1	11428	2	N	155					330
							171	9									
12	15655	X	11384	-0-	-4271	-0-	191	1	11055	2	N	125	366	1			89
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 170,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,328

HICKWOOD WELL #: 2 RRCID -> 261225 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23498	X	17245	-0-	-6253	-0-	16893	2	352	9	N	320	208	1			165
02	19852	X	13489	-0-	-6363	-0-	13183	2	306	9	N	278	191	1			252
03	30136	X	30136	-0-	-0-	-0-	29836	2	300	9	N	273	399	1			126
04	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	14590	2	318	9	N	289	362	1			53
05	15926	X	15926	-0-	-0-	-0-	15601	2	325	9	N	295	192	1			156
06	13444	X	13444	-0-	-0-	-0-	13096	2	348	9	N	316	329	1			143
07	19158	X	14581	-0-	-4577	-0-	14437	2	144	9	N	131	162	1			112
08	21815	X	21815	-0-	-0-	-0-	21543	2	272	9	N	247	176	1			183
09	17679	X	17679	-0-	-0-	-0-	17614	2	65	9	N	59	174	1			68
10	16579	X	16579	-0-	-0-	-0-	16502	2	77	9	N	70	44	1			94
11	16620	X	14258	-0-	-2362	-0-	14184	2	74	9	N	67					161
12	17174	X	13679	-0-	-3495	-0-	13600	2	79	9	N	72	132	1			101

TOTAL GAS PROD: 203,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,417

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE "J" WELL #: 1 RRCID -> 261671 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10945 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	168	1	495	2	N	18					129
							20	9									
02	812	N	608	-0-	-204	-0-	133	1	452	2	N	21					150
							23	9									
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	175	1	608	2	N	102					252
							112	9									
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	203	1	559	2	N	32					284
							35	9									
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	200	1	670	2	N	-0-	5	1			279
06	900	N	472	-0-	-428	-0-	119	1	350	2	N	3					282
							3	9									
07	868	N	670	-0-	-198	-0-	138	1	499	2	N	30	186	1			126
							33	9									
08	868	N	690	-0-	-178	-0-	168	1	470	2	N	47					173
							52	9									
09	480	N	436	-0-	-44	-0-	8	1	426	2	N	2					175
							2	9									
*10	558	N	396	-0-	-162	-0-	7	1	360	2	N	26					201
							29	9									
*11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	11	1	593	2	N	23					224
							25	9									
12	465	N	429	-0-	-36	-0-	2	1	424	2	N	3					227
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

EPSTEIN WELL #: 1 RRCID -> 262490 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13746 - 13760

01	187643	X	172853	-0-	-14790	-0-	168732	2	4121	9	N	3746	3694	1			493
02	172884	X	172884	-0-	-0-	-0-	169471	2	3413	9	N	3103	2998	1			598
03	189314	X	189314	-0-	-0-	-0-	185093	2	4221	9	N	3837	3565	1			870
04	177276	X	177276	-0-	-0-	-0-	173587	2	3689	9	N	3354	3214	1			1010
05	157769	X	157769	-0-	-0-	-0-	154311	2	3458	9	N	3144	3846	1			308
06	178007	X	178007	-0-	-0-	-0-	174123	2	3884	9	N	3531	3112	1			727
07	171585	X	113565	-0-	-58020	-0-	110867	2	2698	9	N	2453	2943	1			237
08	171585	X	125756	-0-	-45829	-0-	122128	2	3628	9	N	3298	2946	1			589
09	189712	X	189712	-0-	-0-	-0-	185218	2	4494	9	N	4085	4039	1			635
10	192794	X	192794	-0-	-0-	-0-	188241	2	4553	9	N	4139	4210	1			564
11	199427	X	199427	-0-	-0-	-0-	194341	2	5086	9	N	4624	4770	1			418
12	190650	X	189819	-0-	-831	-0-	185327	2	4492	9	N	4084	3732	1			770

TOTAL GAS PROD: 2,059,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,398

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE "J" WELL #: 3 RRCID -> 264494 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9070 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	898	-0-	-466	-0-	234	1	640	2	N	22					116
							24	9									
02	1232	X	622	-0-	-610	-0-	144	1	461	2	N	15					131
							17	9									
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	192	1	691	2	N	29					160
							32	9									
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	216	1	539	2	N	12					172
							13	9									
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	161	1	521	2	N	26	4	1			194
							29	9									
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	128	1	453	2	N	11					205
							12	9									
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	189	1	695	2	N	12	8	1			209
							13	9									
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	279	1	637	2	N	41	158	1			92
							45	9									
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	11	1	658	2	N	8					100
							9	9									
*10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	12	1	652	2	N	20					120
							22	9									
*11	660	N	649	-0-	-11	-0-	11	1	630	2	N	7					127
							8	9									
12	682	N	170	-0-	-512	-0-	1	1	169	2	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 8,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

WING WELL #: 8 RRCID -> 266639 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10640 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127193	X	15864	-0-	-111329	-0-	15294	2	570	9	N	518	398	1			354
02	114884	X	10841	-0-	-104043	-0-	10553	2	288	9	N	262	504	1			112
03	127193	X	12910	-0-	-114283	-0-	12346	2	564	9	N	513	384	1			241
04	123090	X	33266	-0-	-89824	-0-	32012	2	1254	9	N	1140	1045	1			336
05	127193	X	33790	-0-	-93403	-0-	32810	2	980	9	N	891	1110	1			117
06	27240	X	27240	-0-	-0-	-0-	26320	2	920	9	N	836	722	1			231
07	34379	X	22023	-0-	-12356	-0-	21409	2	614	9	N	558	581	1			208
08	34379	X	25494	-0-	-8885	-0-	24728	2	766	9	N	696	713	1			191
09	22629	X	22629	-0-	-0-	-0-	21944	2	685	9	N	623	710	1			104
10	23992	X	23992	-0-	-0-	-0-	23375	2	617	9	N	561	484	1			181
11	25056	X	25056	-0-	-0-	-0-	24384	2	672	9	N	611	733	1			59
12	24490	X	20469	-0-	-4021	-0-	19942	2	527	9	N	479	196	1			342

TOTAL GAS PROD: 273,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,688

EPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 270860 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13566 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		189548	-0-	189548	2538061	185711	2	3837	9	N	3488	3706	1			611
02	2713640	X	175579	-0-	-2538061	-0-	172198	2	3381	9	N	3074	3009	1			676
03	189736	X	189736	-0-	-0-	-0-	186141	2	3595	9	N	3268	3369	1			575
04	185711	X	185711	-0-	-0-	-0-	182015	2	3696	9	N	3360	2997	1			938
05	189918	X	189918	-0-	-0-	-0-	186532	2	3386	9	N	3078	3624	1			392
06	164818	X	164818	-0-	-0-	-0-	161675	2	3143	9	N	2857	2674	1			575
07	143415	X	143415	-0-	-0-	-0-	140754	2	2661	9	N	2419	2533	1			461
08	205040	X	205040	-0-	-0-	-0-	201166	2	3874	9	N	3522	3731	1			252
09	190412	X	190412	-0-	-0-	-0-	186673	2	3739	9	N	3399	2860	1			791
10	184952	X	184952	-0-	-0-	-0-	181202	2	3750	9	N	3409	3466	1			734
11	173261	X	173261	-0-	-0-	-0-	169533	2	3728	9	N	3389	3530	1			593
12	127875	X	91703	-0-	-36172	-0-	89852	2	1851	9	N	1683	2061	1			215

TOTAL GAS PROD: 2,084,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,946

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271062 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14076 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93186	X	NO RPT	-0-	-93186	-0-					N	NO RPT					-0-
02	84168	X	NO RPT	-0-	-84168	-0-					N	NO RPT					-0-
03	93186	X	NO RPT	-0-	-93186	-0-					N	NO RPT					-0-
04	90180	X	NO RPT	-0-	-90180	-0-					N	NO RPT					-0-
05	93186	X	NO RPT	-0-	-93186	-0-					N	NO RPT					-0-
06	90180	X	NO RPT	-0-	-90180	-0-					N	NO RPT					-0-
07	93186	X	NO RPT	-0-	-93186	-0-					N	NO RPT					-0-
08	93186	X	NO RPT	-0-	-93186	-0-					N	NO RPT					-0-
09	90180	X	NO RPT	-0-	-90180	-0-					N	NO RPT					-0-
10	93186	X	NO RPT	-0-	-93186	-0-					N	NO RPT					-0-
11	90180	X	NO RPT	-0-	-90180	-0-					N	NO RPT					-0-
12	93186	X	NO RPT	-0-	-93186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPSTEIN WELL #: 3 RRCID -> 271150 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14528 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		9372	-0-	9372	176193	9217	2	155	9	N	141					235
02	0		7013	-0-	7013	183206	6943	2	70	9	N	64					299
*03	191731	X	8525	-0-	-183206	-0-	8357	2	168	9	N	153	203	1			249
*04	172260	X	7674	-0-	-164586	-0-	7546	2	128	9	N	116	181	1			184
*05	178002	X	7672	-0-	-170330	-0-	7479	2	193	9	N	175	222	1			137
*06	172260	X	6850	-0-	-165410	-0-	6738	2	112	9	N	102	92	1			147
*07	178002	X	970	-0-	-177032	-0-	937	2	33	9	N	30	114	1			63
*08	178002	X	-0-	-0-	-178002	-0-					N	-0-					63
*09	172260	X	-0-	-0-	-172260	-0-					N	-0-					63
*10	178002	X	-0-	-0-	-178002	-0-					N	-0-					63
*11	172260	X	-0-	-0-	-172260	-0-					N	-0-					63
*12	178002	X	68	-0-	-177934	-0-	68	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 48,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 781

EPSTEIN WELL #: 4 RRCID -> 271322 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13728 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28577	X	NO RPT	-0-	-28577	-0-					N	NO RPT					-0-
02	47068	X	NO RPT	-0-	-47068	-0-					N	NO RPT					-0-
03	52111	X	NO RPT	-0-	-52111	-0-					N	NO RPT					-0-
04	50430	X	NO RPT	-0-	-50430	-0-					N	NO RPT					-0-
05	52111	X	NO RPT	-0-	-52111	-0-					N	NO RPT					-0-
06	50430	X	NO RPT	-0-	-50430	-0-					N	NO RPT					-0-
07	52111	X	NO RPT	-0-	-52111	-0-					N	NO RPT					-0-
08	52111	X	NO RPT	-0-	-52111	-0-					N	NO RPT					-0-
09	50430	X	NO RPT	-0-	-50430	-0-					N	NO RPT					-0-
10	52111	X	NO RPT	-0-	-52111	-0-					N	NO RPT					-0-
11	50430	X	NO RPT	-0-	-50430	-0-					N	NO RPT					-0-
12	52111	X	NO RPT	-0-	-52111	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) 46295 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION 008484
MOORE, JESSE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 128045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12225 PERF. 5330 - 6008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
CLAY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 120977 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11806 - 11983

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2012 - PLUGGED 07/03/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 126967 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11825 - 11989

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2012 - PLUGGED 07/11/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) //CONT.// 46295 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 126199 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11914 - 12089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAHN-ASHORN WELL #: 1RE RRCID -> 128897 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11568 - 14826

01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					58
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					58
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					58
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					58
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					58
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					58
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					58
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					58
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					58
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					58
*11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					58
12	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAJDAK WELL #: 1H RRCID -> 158014 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 16384 PERF.11277 - 16384

01	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	12419	2	2	9	N	2					56
02	7812	X	7084	-0-	-728	-0-	7084	2			N	-0-					56
03	8649	X	8452	-0-	-197	-0-	8451	2	1	9	N	1					57
04	11490	X	6727	-0-	-4763	-0-	6726	2	1	9	N	1					58
05	11873	X	6995	-0-	-4878	-0-	6995	2			N	-0-					58
06	11490	X	5560	-0-	-5930	-0-	5560	2			N	-0-					58
07	8463	X	5166	-0-	-3297	-0-	5166	2			N	-0-					58
08	8463	X	4650	-0-	-3813	-0-	4650	2			N	-0-					58
09	6780	X	4371	-0-	-2409	-0-	4371	2			N	-0-					58
10	7006	X	4115	-0-	-2891	-0-	4115	2			N	-0-					58
11	5550	X	2695	-0-	-2855	-0-	2695	2			N	-0-					58
12	5177	X	3975	-0-	-1202	-0-	3973	2	2	9	N	2					60

TOTAL GAS PROD: 72,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) //CONT.// 46295 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
F.I.G. ENERGY, LLC 257281
SCHAWE WELL #: 1 RRCID -> 132298 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11712 - 11896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEEXUS OIL LLC 495350
GROTTE OL WELL #: 1H RRCID -> 141148 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 13981 PERF.12180 - 14245

01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	24	1	297	2	N	-0-					11
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	1					12
						1	9									
03	372 N	168	-0-	-204	-0-	12	1	155	2	N	1					13
						1	9									
04	300 N	248	-0-	-52	-0-	18	1	230	2	N	-0-					13
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	225	2	N	1					14
						1	9									
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	N	1					15
						1	9									
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	N	1					16
						1	9									
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	N	-0-					16
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	2	N	-0-					16
10	279 N	213	-0-	-66	-0-	13	1	200	2	N	-0-					16
11	300 N	223	-0-	-77	-0-	14	1	209	2	N	-0-					16
12	248 N	222	-0-	-26	-0-	15	1	207	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 2,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) //CONT.// 46295 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
WOLFF, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 115252 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 12565 PERF.11895 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					58
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					58
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					58
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					58
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					58
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					58
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					58
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN PAUL (YEGUA) 46910 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RASMUSSEN WELL #: 3 RRCID -> 175261 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN VICKERS (WILCOX 9,800) 46951 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
FOUNDATION OIL COMPANY, INC. 280941
VICKERS WELL #: 1 C RRCID -> 046471 COMPL. DATE 06/27/1969 TOTAL DEPTH 10366 PERF. 9756 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON CREEK (MIOCENE 2620) 47015 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
TREYBIG-NAISER WELL #: 1 RRCID -> 188361 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2692 - 2698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREYBIG WELL #: 1 RRCID -> 192041 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2640 - 2660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES CREEK (DEEP WILCOX) 47127 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
DAVIS-LOCKE G.U. WELL #: 2 RRCID -> 262253 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 15939 PERF.12644 - 12688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES CREEK (DEEP WILCOX) //CONT.// 47127 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
KUBALA WELL #: 2 RRCID -> 196049 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12982 PERF.12459 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	8783	3	354	9	N	322	643	1			211
02	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7250	3	470	9	N	427	191	1			447
03	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	7942	3	81	9	N	74	191	1			330
04	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7389	3	252	9	N	229	191	1			368
05	6200	X	5952	-0-	-248	-0-	5795	3	157	9	N	143	190	1			321
06	6000	X	5860	-0-	-140	-0-	5653	3	207	9	N	188	189	1			320
07	6200	X	4888	-0-	-1312	-0-	4719	3	169	9	N	154	189	1			285
08	6200	X	4765	-0-	-1435	-0-	4623	3	142	9	N	129	188	1			226
09	6000	X	4359	-0-	-1641	-0-	4208	3	151	9	N	137					363
10	6045	X	4846	-0-	-1199	-0-	4713	3	133	9	N	121	188	1			296
11	5850	X	4313	-0-	-1537	-0-	4180	3	133	9	N	121	189	1			228
12	4898	X	3208	-0-	-1690	-0-	3142	3	66	9	N	60					288

TOTAL GAS PROD: 70,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,105

DRASTATA WELL #: 2 RRCID -> 199738 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12722 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	4704	-0-	-3573	-0-	155	1	4355	2	N	176	181	1			279
							194	9									
02	7476	X	6477	-0-	-999	-0-	140	1	6205	2	N	120	180	1			219
							132	9									
03	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	155	1	6190	2	N	141	181	1			179
							155	9									
04	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	150	1	6629	2	N	144	183	1			140
							158	9									
05	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	150	1	6533	2	N	140					280
							154	9									
06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	150	1	3966	2	N	88	184	1			184
							97	9									
07	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	155	1	4975	2	N	89					273
							98	9									
08	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	155	1	7121	2	N	209	363	1			119
							230	9									
09	DLQ G-10		7744	-0-	7744	7744	150	1	7423	2	N	155					274
							171	9									
10	15030	X	7286	-0-	-7744	-0-	155	1	6963	2	N	153	188	1			239
							168	9									
11	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	120	1	3654	2	N	87	181	1			145
							96	9									
12	7998	X	4309	-0-	-3689	-0-	150	1	4078	2	N	74					219
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 71,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,576

WENDEL WELL #: 1 RRCID -> 208765 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13099 PERF.12690 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					103
02	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					103
03	62	X	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					103
04	60	X	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					103
05	62	X	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					103
06	60	X	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					103
07	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					103
08	62	X	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					103
09	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					103
10	62	X	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					103
11	60	X	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-					103
12	62	X	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES CREEK (Y-CL 7530) 47127 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
SUNDERMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168401 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7514 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5462	2	22	9	N	20					164
02	5264	X	5076	-0-	-188	-0-	5068	2	8	9	N	7					171
03	5828	X	3794	-0-	-2034	-0-	3788	2	6	9	N	5					176
04	5640	X	3810	-0-	-1830	-0-	3804	2	6	9	N	5					181
05	5704	X	2585	-0-	-3119	-0-	2582	2	3	9	N	3	154	1			30
06	5430	X	3810	-0-	-1620	-0-	3802	2	8	9	N	7					37
07	5611	X	3748	-0-	-1863	-0-	3735	2	13	9	N	12					49
08	3937	X	3782	-0-	-155	-0-	3781	2	1	9	N	1					50
09	3810	X	2536	-0-	-1274	-0-	2525	2	11	9	N	10					60
10	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5354	2	30	9	N	27					87
11	3810	X	1905	-0-	-1905	-0-	1882	2	23	9	N	21					108
12	3782	X	3260	-0-	-522	-0-	3241	2	19	9	N	17					125

TOTAL GAS PROD: 45,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

FUCIK, GEORGE F. WELL #: 2R RRCID -> 194634 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7413 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	155	1	4607	2	N	5					112
							6	9									
02	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	140	1	3565	2	N	3					115
							3	9									
03	3999	X	3537	-0-	-462	-0-	155	1	3379	2	N	3					118
							3	9									
04	4620	X	2817	-0-	-1803	-0-	150	1	2661	2	N	5					123
							6	9									
05	4774	X	3288	-0-	-1486	-0-	150	1	3040	2	N	89	166	1			46
							98	9									
06	4620	X	2726	-0-	-1894	-0-	150	1	2573	2	N	3					49
							3	9									
07	4092	X	3280	-0-	-812	-0-	155	1	3117	2	N	7					56
							8	9									
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	155	1	3633	2	N	6					62
							7	9									
09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	150	1	3237	2	N	7					69
							8	9									
10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	155	1	3594	2	N	9					78
							10	9									
11	3660	X	2117	-0-	-1543	-0-	120	1	1987	2	N	9					87
							10	9									
12	3782	X	3459	-0-	-323	-0-	155	1	3296	2	N	7					94
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 40,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

RIOUX WELL #: 1 RRCID -> 244592 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 7634 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	2944	-0-	-1675	-0-	2936	2	8	9	N	7					267
02	3668	X	2328	-0-	-1340	-0-	2317	2	11	9	N	10					277
03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3738	2	7	9	N	6					283
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3867	2	33	9	N	30					313
05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3894	2	43	9	N	39					352
06	3630	X	2988	-0-	-642	-0-	2969	2	19	9	N	17					369
07	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4130	2	11	9	N	10					379
08	4030	X	4004	-0-	-26	-0-	3994	2	10	9	N	9					388
09	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4300	2	26	9	N	24	177	1			235
10	4154	X	3541	-0-	-613	-0-	3524	2	17	9	N	15					250
11	4020	X	3307	-0-	-713	-0-	3288	2	19	9	N	17					267
*12	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4536	2	19	9	N	17					284

TOTAL GAS PROD: 43,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

JONES CREEK (YEGUA) 47127 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
GLAZE WELL #: 1 RRCID -> 198322 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7843 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15903	#	6772	-0-	-9131	-0-	6772	2			N	-0-					71
02	14364	#	13799	-0-	-565	-0-	13799	2			N	-0-					71
03	15219	R	15219	-0-	-0-	-0-	15219	2			N	-0-					71
04	12275	R	12275	-0-	-0-	-0-	12275	2			N	-0-					71
05	15283	#	12741	-0-	-2542	-0-	12741	2			N	-0-					71
06	14790	#	13041	-0-	-1749	-0-	13041	2			N	-0-					71
07	15283	#	7972	-0-	-7311	-0-	7971	2	1	9	N	1					72
08	15221	#	13156	-0-	-2065	-0-	13156	2			N	-0-					72
09	13554	R	13554	-0-	-0-	-0-	13554	2			N	-0-					72
10	14204		14204	-0-	-0-	-0-	14204	2			N	-0-					72
11	13050	#	12040	-0-	-1010	-0-	12040	2			N	-0-					72
12	14012	#	12134	-0-	-1878	-0-	12134	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 146,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JONES CREEK (3100) 47127 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
DRASTATA UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 177482 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3382 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES CREEK (3400) 47127 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
BROTHERS VACUUM TRK SERV, LLC 097477
NOHAVITZA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110089 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 5318 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES CREEK (4660 FRIO) 47127 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
THORNTON WELL #: 1 C RRCID -> 182109 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4830 - 4834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES CREEK (4850) 47127 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
YACKEL WELL #: 1 C RRCID -> 229723 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3529 - 3532

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES CREEK (4900) 47127 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
KUBALA WELL #: 2 RRCID -> 174348 COMPL. DATE 04/07/2002 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4812 - 4818

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES CREEK (4900) //CONT.// 47127 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
BAY ROCK OPERATING COMPANY //CONT.// 057860
THORNTON WELL #: 1 T RRCID -> 182110 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4868 - 4869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
YACKEL WELL #: 1 T RRCID -> 229724 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4250 - 4255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES CREEK (5000 FRIO) 47127 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
DRASTATA UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 177484 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5218 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES CREEK (5000 FRIO) //CONT.// 47127 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BAY ROCK OPERATING COMPANY //CONT.// 057860
HAVEL WELL #: 1 RRCID -> 184212 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 5504 PERF. 5135 - 5138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES CREEK (8300) 47127 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
WENDEL, ANNA JANE WELL #: 1 RRCID -> 136058 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8270 - 8277

01	1333 #	790	-0-	-543	-0-	790	2		N	-0-			-0-
02	1148 #	789	-0-	-359	-0-	789	2		N	-0-			-0-
03	992 #	868	-0-	-124	-0-	868	2		N	-0-			-0-
04	998 R	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-			-0-
05	868 #	647	-0-	-221	-0-	647	2		N	-0-			-0-
06	840 #	192	-0-	-648	-0-	192	2		N	-0-			-0-
07	1108 R	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
08	1023 #	686	-0-	-337	-0-	686	2		N	-0-			-0-
09	990 #	919	-0-	-71	-0-	919	2		N	-0-			-0-
10	1116 #	886	-0-	-230	-0-	886	2		N	-0-			-0-
11	1080 #	920	-0-	-160	-0-	920	2		N	-0-			-0-
12	1116 #	701	-0-	-415	-0-	701	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) 47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
NOSKA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171263 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11956 - 11984

01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			174
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			174
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			174
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			174
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			174
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			174
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			174
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			174
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			174
10	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			174
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			174
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			174

TOTAL GAS PROD: 177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) //CONT.// 47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
REES-GIFFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171300 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 17000 PERF.11942 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1604	2	45	9	N	41					142
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1286	2	29	9	N	26					168
03	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	1041	2	40	9	N	36	166	1			38
04	1200	N	956	-0-	-244	-0-	938	2	18	9	N	16					54
05	1240	N	533	-0-	-707	-0-	523	2	10	9	N	9					63
06	1050	N	522	-0-	-528	-0-	511	2	11	9	N	10					73
07	992	N	906	-0-	-86	-0-	888	2	18	9	N	16					89
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	719	2	10	9	N	9					98
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	682	3	19	9	N	17					115
10	899	N	522	-0-	-377	-0-	510	2	12	9	N	11					126
11	720	N	210	-0-	-510	-0-	203	2	7	9	N	6					132
12	713	N	304	-0-	-409	-0-	296	2	8	9	N	7					139

TOTAL GAS PROD: 9,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

GREER WELL #: 1 RRCID -> 171377 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 14531 PERF.11902 - 11928

01	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	3100	1	1989	3	N	54					201
							59	9									
02	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	2800	1	1792	3	N	30	182	1			49
							33	9									
03	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	3100	1	1825	3	N	183	167	1			65
							201	9									
04	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	3000	1	1750	3	N	45					110
							50	9									
05	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	3100	1	2145	3	N	59					169
							65	9									
06	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	2600	1	1973	3	N	52					221
							57	9									
07	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	3000	1	1289	3	N	20					241
							22	9									
08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	2900	1	366	3	N	3					244
							3	9									
09	3000	X	2045	-0-	-955	-0-	2000	1	43	3	N	2					246
							2	9									
10	3100	X	2351	-0-	-749	-0-	1500	1	819	3	N	29	181	1			94
							32	9									
11	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	2500	1	1186	3	N	261	178	1			177
							287	9									
*12	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	3100	1	1494	3	N	44					221
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 50,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 782

FRELS WELL #: 1 RRCID -> 175108 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11846 - 11866

01	3658	X	3097	-0-	-561	-0-	2911	2	186	9	N	169	185	1			275
02	3108	X	2745	-0-	-363	-0-	2593	2	152	9	N	138	185	1			228
03	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	2903	2	155	9	N	141	184	1			185
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2837	2	173	9	N	157					342
05	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2718	2	151	9	N	137	184	1			295
06	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2243	2	120	9	N	109	368	1			36
07	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2743	2	199	9	N	181	182	1			35
08	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2641	2	182	9	N	165					200
09	DLQ G-10		2165	-0-	2165	2165	2092	2	73	9	N	66					266
10	4249	X	2084	-0-	-2165	-0-	1971	2	113	9	N	103	180	1			189
11	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1619	2	33	9	N	30					219
*12	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2502	2	277	9	N	252	192	1			279

TOTAL GAS PROD: 31,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,648

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) //CONT.// 47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
ROADES WELL #: 1 RRCID -> 175109 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11976 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIOUX PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 188365 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11922 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					226
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					226
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					226
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					226
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					226
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					226
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					226
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					226
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					226
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					226
11	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					226
12	1333	N	19	-0-	-1314	-0-	19	2			N	-0-					226

TOTAL GAS PROD: 1,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REES-GIFFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189061 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11916 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	127	2	24	9	N	22					264
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	95	2	11	9	N	10					274
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	131	2	11	9	N	10					284
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	86	2	24	9	N	22					306
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	67	2	6	9	N	5					311
06	150	N	82	-0-	-68	-0-	62	2	20	9	N	18					329
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	72	2	33	9	N	30					359
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	74	2	41	9	N	37	177	1			219
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	108	2	14	9	N	13					232
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	171	2	24	9	N	22					254
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	102	2	20	9	N	18					272
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					272

TOTAL GAS PROD: 1,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) //CONT.// 47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
VACEK WELL #: 1 RRCID -> 195232 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11846 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	605	-0-	-1193	-0-	155	1	433	2	N	15					259
							17	9									
02	1624	X	1437	-0-	-187	-0-	140	1	1256	2	N	37					296
							41	9									
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	155	1	1169	2	N	52	184	1			164
							57	9									
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	150	1	1215	2	N	40					204
							44	9									
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	150	1	1197	2	N	45					249
							50	9									
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	150	1	1006	2	N	42					291
							46	9									
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	155	1	1159	2	N	40					331
							44	9									
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	155	1	1073	2	N	30	184	1			177
							33	9									
09	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	150	1	916	2	N	49					226
							54	9									
10	1364	N	576	-0-	-788	-0-	130	1	440	2	N	5					231
							6	9									
11	1230	N	75	-0-	-1155	-0-	10	1	65	2	N	-0-					231
12	1147	N	100	-0-	-1047	-0-	40	1	60	2	N	-0-					231

TOTAL GAS PROD: 11,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

SUPAK WELL #: 1 RRCID -> 249849 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11930 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	310	1	500	2	N	32					231
							35	9									
02	812	N	669	-0-	-143	-0-	280	1	380	2	N	8					239
							9	9									
03	713	N	664	-0-	-49	-0-	310	1	343	2	N	10					249
							11	9									
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	300	1	552	2	N	30					279
							33	9									
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	300	1	475	2	N	57					336
							63	9									
06	630	N	594	-0-	-36	-0-	300	1	252	2	N	38					374
							42	9									
07	930	N	889	-0-	-41	-0-	310	1	546	2	N	30	183	1			221
							33	9									
08	837	N	359	-0-	-478	-0-	200	1	159	2	N	-0-					221
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	300	1	399	2	N	23					244
							25	9									
10	899	N	640	-0-	-259	-0-	270	1	342	2	N	25					269
							28	9									
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	180	1	168	2	N	7					276
							8	9									
12	744	N	496	-0-	-248	-0-	230	1	255	2	N	10					286
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 7,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) //CONT.// 47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
KUBALA WELL #: 1 RRCID -> 263536 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11926 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73744	X	73744	-0-	-0-	-0-	3100	1	66229	3	N	4014	3894	1			618
							4415	9									
02	65068	X	65068	-0-	-0-	-0-	2800	1	57534	3	N	4304	4082	1			840
							4734	9									
03	73449	X	73449	-0-	-0-	-0-	3100	1	65522	3	N	4388	4210	1			1018
							4827	9									
04	66220	X	66220	-0-	-0-	-0-	3000	1	59447	3	N	3430	4055	1			393
							3773	9									
05	66586	X	66586	-0-	-0-	-0-	3100	1	58988	3	N	4089	4061	1			421
							4498	9									
06	62326	X	62326	-0-	-0-	-0-	3000	1	55370	3	N	3596	3686	1			331
							3956	9									
07	68661	X	68661	-0-	-0-	-0-	3100	1	61152	3	N	4008	3702	1			637
							4409	9									
08	72866	X	72866	-0-	-0-	-0-	3100	1	65049	3	N	4288	4250	1			675
							4717	9									
09	DLQ G-10		66334	-0-	66334	66334	3000	1	59415	3	N	3563	3518	1			720
							3919	9									
10	133075	X	66741	-0-	-66334	-0-	3100	1	59877	3	N	3422	3360	1			782
							3764	9									
11	63490	X	63490	-0-	-0-	-0-	3000	1	56202	3	N	3898	3733	1			947
							4288	9									
12	63674	X	59555	-0-	-4119	-0-	3100	1	53376	3	N	2799	3321	1			425
							3079	9									

TOTAL GAS PROD: 805,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,799

JOSEY RANCH (YEGUA 6900) 47316 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
JOSEY, L. WELL #: 1 RRCID -> 139091 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6930 - 6955

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSEY WELL #: 6 RRCID -> 261600 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6934 - 6958

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSEY RANCH (6360) 47316 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
JOSEY, L. -E- WELL #: 1 RRCID -> 135661 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3392 - 3410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOYCE RICHARDSON (7375 YEGUA) 47391 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
JOSEY OIL COMPANY, LTD. 447772
JOSEY, L.M. "A" WELL #: 4 RRCID -> 269141 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7364 - 7367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4526	88	-0-	-4438	-0-	14 1	74 2	N	-0-			-0-
02	4088	12	-0-	-4076	-0-	3 1	9 2	N	-0-			-0-
03	4526	-0-	-0-	-4526	-0-			N	-0-			-0-
04	4380	-0-	-0-	-4380	-0-			N	-0-			-0-
05	4526	-0-	-0-	-4526	-0-			N	-0-			-0-
06	4380	-0-	-0-	-4380	-0-			N	-0-			-0-
07	4526	-0-	-0-	-4526	-0-			N	-0-			-0-
08	4526	-0-	-0-	-4526	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOYZE (GLEN ROSE -B-) 47405 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTEN OPERATING INC. 642718
GARRETT, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 166955 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 11424 PERF. 11432 - 13989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KACEE (CRUEL) 47967 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
COOPER, E. P. GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 172802 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12266 PERF.11736 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	9324	-0-	-1526	-0-	689	1	8580	2	N	50	93	0			29
							55	9									
02	9996	X	8556	-0-	-1440	-0-	620	1	7903	2	N	30					59
							33	9									
03	11067	X	9919	-0-	-1148	-0-	697	1	9178	2	N	40					99
							44	9									
04	10710	X	7928	-0-	-2782	-0-	803	1	7104	2	N	19					118
							21	9									
05	10292	X	10250	-0-	-42	-0-	771	1	9479	2	N	-0-					118
06	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	763	1	9118	2	N	37	123	0			32
							41	9									
07	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	742	1	9741	2	N	39					71
							43	9									
08	10261	X	9190	-0-	-1071	-0-	764	1	8403	2	N	21					92
							23	9									
09	9930	X	9535	-0-	-395	-0-	777	1	8718	2	N	36					128
							40	9									
10	10540	X	9542	-0-	-998	-0-	707	1	8804	2	N	28	90	0			66
							31	9									
11	10200	X	5953	-0-	-4247	-0-	603	1	5319	2	N	28					94
							31	9									
12	10540	X	8945	-0-	-1595	-0-	843	1	8052	2	N	45					139
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 109,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

COOPER, E. P. GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 172808 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11770 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1270	-0-	-218	-0-	94	1	1176	2	N	-0-					27
02	1260	N	1152	-0-	-108	-0-	84	1	1068	2	N	-0-					27
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	90	1	1188	2	N	-0-					27
04	1230	N	1163	-0-	-67	-0-	118	1	1045	2	N	-0-					27
05	1271	N	1140	-0-	-131	-0-	86	1	1054	2	N	-0-					27
06	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	92	1	1102	2	N	-0-					27
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	86	1	1125	2	N	-0-					27
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	96	1	1056	2	N	-0-					27
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	103	1	1153	2	N	-0-					27
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	98	1	1222	2	N	1					28
							1	9									
11	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	102	1	904	2	N	-0-					28
12	1302	N	1077	-0-	-225	-0-	102	1	975	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 14,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KACEE (CRUEL) //CONT.// 47967 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
COOPER, E. P. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 172929 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11874 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1403	-0-	-240	-0-	104	1	1299	2	N	-0-			33
02	1372	N	1234	-0-	-138	-0-	90	1	1144	2	N	-0-			33
03	1519	N	1298	-0-	-221	-0-	92	1	1206	2	N	-0-			33
04	1350	N	1144	-0-	-206	-0-	116	1	1028	2	N	-0-			33
05	1364	N	1196	-0-	-168	-0-	90	1	1104	2	N	2			35
							2	9							
06	1260	N	1025	-0-	-235	-0-	79	1	946	2	N	-0-			35
07	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	77	1	1008	2	N	-0-			35
08	1209	N	1001	-0-	-208	-0-	83	1	918	2	N	-0-			35
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	85	1	952	2	N	-0-			35
10	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	79	1	987	2	N	-0-			35
11	960	N	938	-0-	-22	-0-	96	1	842	2	N	-0-			35
12	1085	N	928	-0-	-157	-0-	88	1	840	2	N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 13,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KAISER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173460 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11830 - 11872

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAINER (FRIO 3250) 48035 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
WAGNER OIL COMPANY 891175
HARFST WELL #: 1 RRCID -> 267214 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 2130 - 2142

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAINER (FRIO 3700) 48035 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VISTATEX ENERGY LLC 886279
KAINER, JOHN E. WELL #: 2 RRCID -> 125505 COMPL. DATE 10/13/1987 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3719 - 3723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAINER (FRIO 4300) 48035 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VISTATEX ENERGY LLC 886279
KAINER WELL #: 1 RRCID -> 119617 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 4180 - 4184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAINER (FRIO 4490) 48035 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 205902 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4486 - 4489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAINER (YEGUA 6450) 48035 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
WILBECK WELL #: 1 RRCID -> 218417 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 6510 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					92
02	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	27					119
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	13					132
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					132
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					132
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	1					133
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					135
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					150
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					162
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					181
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					194
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 534 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

KAINER (8600 YEGUA) 48035 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
KAINER, LUCIAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173103 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8590 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	181	1			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2013 - PLUGGED 06-28-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 44

KATY (COMBINED) 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KGFCU (I-A) WELL #: 7501 RRCID -> 006707 COMPL. DATE 10/29/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6500 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (III-A) WELL #: 5403 L RRCID -> 036341 COMPL. DATE 10/23/1950 TOTAL DEPTH 7356 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-A) WELL #: 8505 F RRCID -> 037823 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6714 - 6726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (III-A) WELL #: 8505 H RRCID -> 037827 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6714 - 6726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (III-A) WELL #: 8202 H RRCID -> 041909 COMPL. DATE 05/11/1967 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (IV) WELL #: 6303 F RRCID -> 042191 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7075 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (IV) WELL #: 6202 F RRCID -> 042962 COMPL. DATE 11/14/1967 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (III-A) WELL #: 7504 H RRCID -> 043111 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 7337 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (IV) WELL #: 9304 D RRCID -> 044342 COMPL. DATE 05/18/1968 TOTAL DEPTH 7482 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (III-A) WELL #: 6304 H RRCID -> 046754 COMPL. DATE 06/23/1969 TOTAL DEPTH 8494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PF	UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PF	UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (IV) WELL #: 7303 F RRCID -> 046755 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (III-A) WELL #: 6403 F RRCID -> 047506 COMPL. DATE 10/16/1969 TOTAL DEPTH 7317 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (III-A) WELL #: 5503 RRCID -> 050484 COMPL. DATE 04/14/1971 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7019 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (I-C) WELL #: 7301 RRCID -> 052237 COMPL. DATE 01/14/1972 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 3207 RRCID -> 054335 COMPL. DATE 01/04/1973 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6348 - 6371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (II-B) WELL #: 6302 RRCID -> 054381 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6637 - 6710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (I-A) WELL #: 8403 F RRCID -> 057744 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-A) WELL #: 8202 F RRCID -> 058213 COMPL. DATE 03/31/1974 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (II-A U) WELL #: 3202 RRCID -> 059181 COMPL. DATE 08/06/1974 TOTAL DEPTH 7335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (II-B) WELL #: 7303 D RRCID -> 060209 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (II-B) WELL #: 7405 H RRCID -> 060483 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6531 - 6548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-A) WELL #: 6405 H RRCID -> 060543 COMPL. DATE 12/23/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (III-A) WELL #: 5404 H RRCID -> 064735 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6408 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 4403 D RRCID -> 065452 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6306 - 6302

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-A) WELL #: 5402 RRCID -> 070377 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (III-A) WELL #: 6204 F RRCID -> 074137 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 5304 H RRCID -> 074138 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6417 - 6430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (IV) WELL #: 5304 F RRCID -> 074140 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (I-A) WELL #: 3305 RRCID -> 074996 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (III-A) WELL #: 8406 D RRCID -> 076240 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6880 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-A) WELL #: 6404 D RRCID -> 077605 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6390 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (II-B) WELL #: 7308 F RRCID -> 077957 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (II-B) WELL #: 7402 H RRCID -> 077989 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6643 - 6669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (III-A) WELL #: 6405 D RRCID -> 079488 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6902 - 7051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (III-A) WELL #: 7306 D RRCID -> 080074 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (II-B) WELL #: 7306 H RRCID -> 083395 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (II-B) WELL #: 7403 D RRCID -> 087888 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6646 - 6686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (I-A) WELL #: 8303 RRCID -> 093898 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6430 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 6203 F RRCID -> 095204 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6238 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-A) WELL #: 5403 U RRCID -> 096719 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 6459 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (I-A) WELL #: 4302 RRCID -> 098250 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6522 - 6547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (II-A U) WELL #: 7303 H RRCID -> 103265 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6577 - 6608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-A) WELL #: 4404 H RRCID -> 104513 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6454 - 6472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (CKFD U B) WELL #: 4404 F RRCID -> 104515 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6301 - 6327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (II-A U) WELL #: 3205 RRCID -> 104593 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6737 - 6755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (IV) WELL #: 9401 RRCID -> 105632 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7212 - 7230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (I-A) WELL #: 3203 RRCID -> 106812 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 6498 - 6522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (IV) WELL #: 9301 RRCID -> 107769 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7158 - 7178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-C) WELL #: 6404 H RRCID -> 108338 COMPL. DATE 11/22/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6534 - 6548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (CKFD UB) WELL #: 4402 D RRCID -> 108669 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6297 - 6307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-A) WELL #: 4403 F RRCID -> 110427 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6453 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-A) WELL #: 7402 D RRCID -> 110428 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6380 - 6395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PF	UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (CKFD U A) WELL #: 6202 H RRCID -> 110600 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6210 - 6230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (IV) WELL #: 5406 RRCID -> 112793 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7214 - 7239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (IV) WELL #: 8202 D RRCID -> 113866 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7105 - 7117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (IV) WELL #: 5208 RRCID -> 113868 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7199 - 7226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 4405 RRCID -> 114482 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 6320 - 6340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (COMBINED) FIELD (PF) WELL #: 1 RRCID -> 115366 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	66588 X	58848	-0-	-7740	-0-	3128	1	55538	2	Y	165	118	1				67
						182	9										
02	55132 X	44879	-0-	-10253	-0-	2354	1	42359	3	Y	148	169	1				46
						3	4	163	9								
03	62365 X	62365	-0-	-0-	-0-	9199	1	52752	3	Y	369	336	1				79
						8	4	406	9								
04	56940 X	50471	-0-	-6469	-0-	8076	1	42100	3	Y	263	265	1				77
						6	4	289	9								
05	60104 X	60104	-0-	-0-	-0-	9690	1	50158	3	Y	226	236	1				67
						7	4	249	9								
06	57457 X	57457	-0-	-0-	-0-	9484	1	47823	3	Y	131	162	1				36
						6	4	144	9								
07	53690 X	53690	-0-	-0-	-0-	8911	1	44672	3	Y	92	100	1				28
						6	4	101	9								
08	57030 X	57030	-0-	-0-	-0-	8523	1	48355	3	Y	132	125	1				35
						7	4	145	9								
09	T. A.	60389	-0-	60389	60389	3190	1	57068	3	Y	113	109	1				39
						7	4	124	9								
10	T. A.	66041	-0-	66041	126430	3115	1	62759	3	Y	145	137	1				47
						7	4	160	9								
11	T. A.	71837	-0-	71837	198267	3588	1	68109	3	Y	121	146	1				22
						7	4	133	9								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	198267					Y	NO RPT						22

TOTAL GAS PROD: 643,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,905

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (I-C) WELL #: 7403 H RRCID -> 118167 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6521 - 6539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-A) WELL #: 4402 F RRCID -> 118168 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6440 - 6465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (IV) WELL #: 7305 RRCID -> 118631 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7087 - 7107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (I-A) WELL #: 6202D RRCID -> 119025 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6426 - 6435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (II-AU) WELL #: 4404 D RRCID -> 120777 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6686 - 6697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-A) WELL #: 7203 RRCID -> 132529 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6396 - 6402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (II-C) WELL #: 6301 RRCID -> 132974 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (III-A) WELL #: 7405 F RRCID -> 134959 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6892 - 6930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-A) WELL #: 8302 RRCID -> 135228 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6411 - 6474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (CKFD U B) WELL #: 5404-F RRCID -> 135857 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (II-AU) WELL #: 7301 RRCID -> 136908 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6563 - 6583

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-A) WELL #: 7302 RRCID -> 144409 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6370 - 6390

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (CKFD U A) WELL #: 4403-H RRCID -> 147219 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6230 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-A) WELL #: 4305 RRCID -> 157696 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6482 - 6509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 3308 RRCID -> 158734 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 6351 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (COCKFIELD UPPER B) WELL #: 4301 RRCID -> 160106 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6284 - 6298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (CKFD U A) WELL #: 9304F RRCID -> 176673 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6260 - 6276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 6304D RRCID -> 178891 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6242 - 6252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (1-A) WELL #: 6204H RRCID -> 180179 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6386 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (11-AU) WELL #: 7307 H RRCID -> 180184 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6562 - 6574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (1-A) WELL #: 6403-D RRCID -> 181121 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6408 - 6426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (CKFD U B) WELL #: 6205 RRCID -> 183852 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 6280 - 6290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 5305 RRCID -> 184551 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6246 - 6264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (1-C) WELL #: 7308 H RRCID -> 187024 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6506 - 6516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (1A) WELL #: 7307 D RRCID -> 190459 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6376 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-A) WELL #: 6406 RRCID -> 248818 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6390 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 8408 RRCID -> 248823 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7170 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (111-A) WELL #: 7505 RRCID -> 249768 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6971 - 6981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-A) WELL #: 8407 RRCID -> 249827 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6484 - 6572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (111-A) WELL #: 7401 RRCID -> 250571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6990 - 6997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 6301 RRCID -> 250691 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6366 - 6380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 6303 H RRCID -> 253864 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6240 - 7005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (III-A) WELL #: 8403-D RRCID -> 254879 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6935 - 6953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (1-A) WELL #: 6303 D RRCID -> 256542 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6398 - 7349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (1-A) WELL #: 6404 F RRCID -> 256724 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6397 - 6404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (1-A) WELL #: 7504 F RRCID -> 257775 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6460 - 6474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (IV) WELL #: 8307 RRCID -> 260461 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7150 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 7303 F RRCID -> 261804 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6878 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (III-A) WELL #: 8406 F RRCID -> 261806 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6918 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (I-A) WELL #: 6403 H RRCID -> 262671 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6433 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (II-A U) WELL #: 8304 D RRCID -> 263336 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6562 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-A) WELL #: 6402 RRCID -> 266313 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6413 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COOK MOUNTAIN 2) 48278 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KGFCU WELL #: 1207 RRCID -> 136616 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7937 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	608	1	10771	2	Y	13	10	1			3
							14	9									
02	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	729	1	13139	3	Y	10	9	1			4
							1	4	11	9							
03	INC G-10		11764	-0-	11764	11764	582	1	11181	3	Y	-0-	4	1			-0-
							1	4									
04	INC G-10		10703	-0-	10703	22467	346	1	10356	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	32911	X	10444	-0-	-22467	-0-	281	1	10162	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	11220	X	3478	-0-	-7742	-0-	92	1	3385	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	11594	X	8114	-0-	-3480	-0-	220	1	7893	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	11594	X	11254	-0-	-340	-0-	320	1	10922	3	Y	9	9	1			-0-
							2	4	10	9							
09	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	244	1	11116	3	Y	222	147	1			75
							2	4	244	9							
10	10447	X	9304	-0-	-1143	-0-	190	1	9113	3	Y	-0-	75	1			-0-
							1	4									
11	10890	X	10579	-0-	-311	-0-	224	1	10354	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

KGFCU WELL #: 5103 RRCID -> 145244 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7858 - 7866

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 1306 RRCID -> 165095 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7904 - 7924

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		1144	-0-	1144	1144	23	1	1121	3	Y	-0-					-0-
11	14B DENY		2128	-0-	2128	3272	45	1	2083	3	Y	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3272					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COOK MOUNTAIN 2) //CONT.// 48278 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 47 RRCID -> 250802 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (I-B) 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KGFCU WELL #: 6306 F RRCID -> 081887 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6448 - 6460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 7403 F RRCID -> 085503 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (I-B) //CONT.// 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 7504 F RRCID -> 095906 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6524 - 6538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 6404 F RRCID -> 097742 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6468 - 6486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 5401 RRCID -> 102037 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 6680 - 6708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (I-B) //CONT.// 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 6201 RRCID -> 105987 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 6478 - 6487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 7405 D RRCID -> 107693 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6466 - 6475

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 8301 RRCID -> 108158 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6446 - 6459

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (I-B) //CONT.// 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 7306F RRCID -> 119035 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6454 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 5304 D RRCID -> 119789 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6488 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 8505-H RRCID -> 165108 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6538 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (I-B) //CONT.// 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 8507 RRCID -> 244035 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6522 - 7266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 8306 RRCID -> 250688 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF. 7176 - 13240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (II-A L) 48278 608 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KGFCU WELL #: 3310 RRCID -> 072377 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (II-A L) //CONT.// 48278 608 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 6401 RRCID -> 076775 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 7269 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 6306 H RRCID -> 081264 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6618 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 4402 H RRCID -> 084837 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6695 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	288	-0-	-239	-0-	15	1	273	2	Y	-0-					-0-
02	4143	R	4143	-0-	-0-	-0-	218	1	3925	3	Y	-0-					-0-
03	527	#	398	-0-	-129	-0-	20	1	378	3	Y	-0-					-0-
04	518	R	518	-0-	-0-	-0-	17	1	501	3	Y	-0-					-0-
05	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-	28	1	993	3	Y	-0-					-0-
06	INC G-10		250	-0-	250	250	7	1	243	3	Y	-0-					-0-
07	INC G-10		279	-0-	279	529	8	1	271	3	Y	-0-					-0-
08	1169	R	640	-0-	-529	-0-	18	1	593	3	Y	26	24	1			2
							29	9									
09	532	R	532	-0-	-0-	-0-	11	1	487	3	Y	31	22	1			11
							34	9									
10	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
11	630	#	384	-0-	-246	-0-	8	1	347	3	Y	26	20	1			6
							29	9									
12	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 8,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

KATY (II-A L) //CONT.// 48278 608 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 7402 F RRCID -> 090568 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6606 - 6626

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 6203DH RRCID -> 096027 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6701 - 6750

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 9303 RRCID -> 098144 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6723 - 6747

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4869 R	4869	-0-	-0-	-0-	260 1 20 9	4589 2	Y	18	4 1		20
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13 1		7
03	10520 R	10520	-0-	-0-	-0-	515 1 1 4	9902 3 102 9	Y	93	76 1		24
04	9957 R	9957	-0-	-0-	-0-	317 1 1 4	9498 3 141 9	Y	128	102 1		50
05	9308 R	9308	-0-	-0-	-0-	249 1 1 4	9001 3 57 9	Y	52	67 1		35
06	7775 R	7775	-0-	-0-	-0-	206 1 1 4	7537 3 31 9	Y	28	50 1		13
07	10540 #	3561	-0-	-6979	-0-	96 1 22 9	3443 3	Y	20	13 1		20
08	10540 #	1387	-0-	-9153	-0-	39 1 9 9	1339 3	Y	8	24 1		4
09	9960 #	-0-	-0-	-9960	-0-			Y	-0-			4
10	9300 #	-0-	-0-	-9300	-0-			Y	-0-	4 1		-0-
11	7770 #	11	-0-	-7759	-0-	1 1	10 3	Y	-0-			-0-
12	1364 #	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

KATY (II-A L) //CONT.// 48278 608 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 9201 RRCID -> 116890 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6740 - 6750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 7308-D RRCID -> 136778 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6610 - 6620

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 6304F RRCID -> 177419 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6597 - 6631

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (II-A L) //CONT.// 48278 608 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 6204D RRCID -> 177540 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6631 - 6639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (WILCOX CONS.) 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
EVERGREEN ENERGY, INC. 256489
COULTER, JOHN UNIT WELL #: 1R RRCID -> 234959 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11408 PERF.10444 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
DENNY, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 093774 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 11305 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					173
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					173
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					173
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					173
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					173
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					173
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					173
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					173
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					173
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					173
11	270	N	190	-0-	-80	-0-	190	2			N	-0-					173
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 3,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098985 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10275 - 10300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	568	2	2	9	N	2					145
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	230	2	2	9	N	2					147
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					147
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					147
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					147
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	781	2	1	9	N	1					148
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	503	2	2	9	N	2					150
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	470	2	2	9	N	2					152
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					152
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					152
11	450	N	150	-0-	-300	-0-	147	2	3	9	N	3					155
12	465	N	405	-0-	-60	-0-	403	2	2	9	N	2					157

TOTAL GAS PROD: 5,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SOUTH KATY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 103254 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	148	-0-	-2611	-0-	148	2			N	-0-					53
02	140	X	137	-0-	-3	-0-	137	2			N	-0-					53
03	434	X	271	-0-	-163	-0-	271	2			N	-0-					53
04	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					53
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					53
06	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					53
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					53
08	3100	N	3162	-0-	62	62	3162	2			N	-0-					53
09	3000	N	3476	-0-	476	538	3476	2			N	-0-					53
10	3100	N	3917	-0-	817	1355	3914	2	3	9	N	3					56
11	4418	X	3063	-0-	-1355	-0-	3063	2			N	-0-					56
12	2759	X	1526	-0-	-1233	-0-	1526	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 23,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KGFU 1 WELL #: W 32 RRCID -> 047788 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10117 - 10307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3457	-0-	-201	-0-	184	1	3273	2	Y	-0-					20
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
03	INC G-10		3193	-0-	3193	3193	157	1	3021	3	Y	13	11	1			2
							1	4	14	9							
04	INC G-10		3476	-0-	3476	6669	112	1	3343	3	Y	19	17	1			4
							21	9									
05	9789	X	3120	-0-	-6669	-0-	84	1	3012	3	Y	21	20	1			5
							1	4	23	9							
06	3360	X	855	-0-	-2505	-0-	22	1	811	3	Y	20	21	1			4
							22	9									
07	3596	X	2700	-0-	-896	-0-	66	1	2392	3	Y	219	196	1			27
							1	4	241	9							
08	3596	X	2157	-0-	-1439	-0-	59	1	2021	3	Y	70	87	1			10
							77	9									
09	2700	X	1801	-0-	-899	-0-	39	1	1758	3	Y	4	9	1			5
							4	9									
10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	67	1	3187	3	Y	40	36	1			9
							44	9									
*11	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	66	1	3061	3	Y	3	9	1			3
							1	4	3	9							
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 27,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 37 RRCID -> 058553 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFU 1 WELL #: W 35 RRCID -> 061581 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10006 - 10204

01	6479	X	4613	-0-	-1866	-0-	246	1	4359	2	Y	7	8	1	3
							8	9							
02	5852	X	5702	-0-	-150	-0-	300	1	5398	3	Y	4	6	1	1
							4	9							
03	INC G-10		4533	-0-	4533	4533	239	1	4281	3	Y	11	9	1	3
							1	4	12	9					
04	INC G-10		4187	-0-	4187	8720	277	1	3898	3	Y	10	9	1	4
							1	4	11	9					
05	13288	X	4568	-0-	-8720	-0-	327	1	4225	3	Y	14	14	1	4
							1	4	15	9					
06	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	326	1	4328	3	Y	40	32	1	12
							1	4	44	9					
07	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	335	1	4427	3	Y	34	33	1	13
							1	4	37	9					
08	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	293	1	5089	3	Y	55	49	1	19
							1	4	61	9					
09	T. A.		5104	-0-	5104	5104	293	1	4765	3	Y	41	44	1	16
							1	4	45	9					
10	T. A.		4514	-0-	4514	9618	227	1	4251	3	Y	32	35	1	13
							1	4	35	9					
11	T. A.		4298	-0-	4298	13916	231	1	4057	3	Y	8	18	1	3
							1	4	9	9					
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13916					Y	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: 52,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 39 RRCID -> 063521 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10016 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	7722	-0-	-803	-0-	413	1	7309	2	Y	-0-					-0-
02	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	507	1	9123	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	INC G-10		6695	-0-	6695	6695	330	1	6364	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	INC G-10		6124	-0-	6124	12819	198	1	5925	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	19994	X	7175	-0-	-12819	-0-	193	1	6981	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	183	1	6718	3	Y	4	4	1			-0-
							1	4	4	9							
07	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	215	1	7748	3	Y	148	132	1			16
							1	4	163	9							
08	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	274	1	9346	3	Y	246	238	1			24
							2	4	271	9							
09	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	202	1	9193	3	Y	112	91	1			45
							1	4	123	9							
10	8122	X	2017	-0-	-6105	-0-	40	1	1938	3	Y	35	65	1			15
							39	9									
11	7890	X	6473	-0-	-1417	-0-	134	1	6206	3	Y	120	104	1			31
							1	4	132	9							
12	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 80,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 665

KGFU 1 WELL #: W 38 RRCID -> 064062 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10070 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1782	-0-	-233	-0-	95	1	1687	2	Y	-0-					4
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	125	1	2244	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
03	INC G-10		1805	-0-	1805	1805	89	1	1703	3	Y	12	14	1			1
							13	9									
04	INC G-10		1866	-0-	1866	3671	60	1	1788	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
05	3100	N	1373	-0-	-1727	1944	36	1	1306	3	Y	28	25	1			4
							31	9									
06	3000	N	1138	-0-	-1862	82	30	1	1074	3	Y	31	33	1			2
							34	9									
07	1922	N	1747	-0-	-175	-0-	47	1	1680	3	Y	18	19	1			1
							20	9									
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	50	1	1696	3	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	34	1	1547	3	Y	35	24	1			11
							39	9									
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	36	1	1714	3	Y	54	53	1			12
							59	9									
11	1500	N	1373	-0-	-127	-0-	29	1	1343	3	Y	1	12	1			1
							1	9									
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 18,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 42 RRCID -> 065810 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	6765	-0-	-954	-0-	355	1	6276	2	Y	122	85	1			49
							134	9									
02	6972	X	6735	-0-	-237	-0-	349	1	6277	3	Y	99	113	1			35
							109	9									
03	7502	X	6785	-0-	-717	-0-	355	1	6363	3	Y	60	71	1			24
							1	4	66	9							
04	6720	X	6631	-0-	-89	-0-	432	1	6082	3	Y	105	91	1			38
							1	4	116	9							
05	6789	X	6563	-0-	-226	-0-	464	1	5987	3	Y	101	103	1			36
							1	4	111	9							
06	7230	X	6016	-0-	-1214	-0-	421	1	5588	3	Y	5	31	1			10
							1	4	6	9							
07	7471	X	6559	-0-	-912	-0-	461	1	6090	3	Y	6	13	1			3
							1	4	7	9							
08	6851	X	5530	-0-	-1321	-0-	297	1	5158	3	Y	67	52	1			18
							1	4	74	9							
09	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	382	1	6199	3	Y	44	47	1			15
							1	4	48	9							
10	6541	X	6021	-0-	-520	-0-	296	1	5572	3	Y	138	113	1			40
							1	4	152	9							
11	6330	X	4551	-0-	-1779	-0-	240	1	4213	3	Y	88	113	1			15
							1	4	97	9							
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 68,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 835

KGFU 1 WELL #: W 43 RRCID -> 070466 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10126 - 10314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	137	1	2438	2	Y	-0-					-0-
02	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	127	1	2287	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	INC G-10		3155	-0-	3155	3155	164	1	2945	3	Y	42	32	1			11
							46	9									
04	INC G-10		2801	-0-	2801	5956	184	1	2588	3	Y	26	26	1			11
							29	9									
05	3100	N	2697	-0-	-403	5553	193	1	2489	3	Y	14	19	1			6
							15	9									
06	8280	X	2727	-0-	-5553	-0-	187	1	2486	3	Y	49	40	1			15
							54	9									
07	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	214	1	2825	3	Y	44	43	1			16
							48	9									
08	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	159	1	2751	3	Y	29	34	1			11
							1	4	32	9							
09	2790	X	2607	-0-	-183	-0-	148	1	2409	3	Y	45	43	1			13
							50	9									
10	3069	X	2831	-0-	-238	-0-	140	1	2625	3	Y	60	55	1			18
							66	9									
11	2970	X	2382	-0-	-588	-0-	124	1	2186	3	Y	65	74	1			9
							72	9									
12	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 30,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 48 RRCID -> 079147 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10429 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	79	1	1395	2	Y	-0-					-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	62	1	1122	3	Y	-0-					-0-
03	INC G-10		1408	-0-	1408	1408	70	1	1338	3	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		1293	-0-	1293	2701	42	1	1251	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1463	-0-	-1637	1064	39	1	1411	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
06	2535	N	1471	-0-	-1064	-0-	39	1	1410	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	38	1	1364	3	Y	78	71	1			9
							86	9									
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	41	1	1409	3	Y	167	160	1			16
							184	9									
09	1470	N	1205	-0-	-265	-0-	24	1	1083	3	Y	89	70	1			35
							98	9									
10	1488	N	355	-0-	-1133	-0-	6	1	286	3	Y	57	75	1			17
							63	9									
*11	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	49	1	2282	3	Y	159	137	1			39
							175	9									
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 15,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

KGFU 1 WELL #: W 46 RRCID -> 082760 COMPL. DATE 03/18/1979 TOTAL DEPTH 15800 PERF.10078 - 10090

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFU 2 WELL #: W 47 RRCID -> 089014 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 11298 PERF.10546 - 10572

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 56 RRCID -> 092490 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10206 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5045	-0-	-504	-0-	267	1	4725	2	Y	48	16	1			38
							53	9									
02	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	326	1	5872	3	Y	36	26	1			48
							40	9									
03	INC G-10		3629	-0-	3629	3629	178	1	3431	3	Y	18	50	1			16
							20	9									
04	INC G-10		3256	-0-	3256	6885	105	1	3131	3	Y	18	23	1			11
							20	9									
05	10945	X	4060	-0-	-6885	-0-	108	1	3897	3	Y	50	41	1			20
							55	9									
06	4350	X	3744	-0-	-606	-0-	99	1	3604	3	Y	37	45	1			12
							41	9									
07	4495	X	3693	-0-	-802	-0-	99	1	3579	3	Y	13	10	1			15
							1	4	14	9							
08	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	134	1	4567	3	Y	25	34	1			6
							1	4	28	9							
09	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	102	1	4652	3	Y	4					10
							1	4	4	9							
10	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	84	1	4016	3	Y	12	16	1			6
							13	9									
*11	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	92	1	4274	3	Y	47	36	1			17
							52	9									
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 47,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

KGFU 2 WELL #: W 57 RRCID -> 093504 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10176 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	1952	-0-	-1303	-0-	103	1	1832	2	Y	15	18	1			12
							17	9									
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	197	1	3541	3	Y	18	11	1			19
							20	9									
03	INC G-10		587	-0-	587	587	29	1	558	3	Y	-0-	19	1			-0-
04	INC G-10		805	-0-	805	1392	26	1	779	3	Y	-0-					-0-
05	2389	X	997	-0-	-1392	-0-	27	1	967	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	2220	X	1600	-0-	-620	-0-	43	1	1554	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2294	X	590	-0-	-1704	-0-	16	1	573	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	992	X	369	-0-	-623	-0-	11	1	356	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	1590	X	558	-0-	-1032	-0-	12	1	546	3	Y	-0-					-0-
10	1643	X	708	-0-	-935	-0-	14	1	692	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	13	1	583	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 12,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMILLAN B DON F WELL #: 1 RRCID -> 095494 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10242 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2347	-0-	-443	-0-	125	1	2222	2	Y	-0-					-0-
02	2520	X	118	-0-	-2402	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	INC G-10		2753	-0-	2753	2753	136	1	2617	3	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		2432	-0-	2432	5185	79	1	2347	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	3100	N	2940	-0-	-160	5025	76	1	2755	3	Y	99	83	1			17
							109	9									
06	3000	N	3073	-0-	73	5098	78	1	2840	3	Y	141	144	1			14
							155	9									
07	3100	N	2553	-0-	-547	4551	69	1	2451	3	Y	30	38	1			6
							33	9									
08	3100	N	2664	-0-	-436	4115	75	1	2572	3	Y	15	18	1			3
							17	9									
09	5863	X	1748	-0-	-4115	-0-	37	1	1700	3	Y	10	8	1			5
							11	9									
10	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	68	1	3258	3	Y	27	25	1			7
							1	4	30	9							
11	3060	X	3003	-0-	-57	-0-	63	1	2912	3	Y	25	23	1			9
							28	9									
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 26,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

SO. KATY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096023 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10219 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	4653	-0-	-1516	-0-	249	1	4404	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	5572	X	49	-0-	-5523	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	INC G-10		754	-0-	754	754	38	1	716	3	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		6670	-0-	6670	7424	206	1	6180	3	Y	257	218	1			39
							1	4	283	9							
05	12928	X	5504	-0-	-7424	-0-	145	1	5233	3	Y	114	128	1			25
							1	4	125	9							
06	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	220	1	8036	3	Y	63	81	1			7
							1	4	69	9							
07	6882	X	6481	-0-	-401	-0-	174	1	6254	3	Y	47	48	1			6
							1	4	52	9							
08	6882	X	5763	-0-	-1119	-0-	162	1	5526	3	Y	67	66	1			7
							1	4	74	9							
09	8340	X	3541	-0-	-4799	-0-	76	1	3434	3	Y	27	22	1			12
							1	4	30	9							
10	8618	X	908	-0-	-7710	-0-	19	1	882	3	Y	6	14	1			4
							7	9									
11	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

KGFU 1 WELL #: W 50 RRCID -> 100584 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10155 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 67 RRCID -> 103134 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10206 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	INC G-10		1000	-0-	1000	1000	50	1	950	3	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		1261	-0-	1261	2261	41	1	1220	3	Y	-0-					-0-
05	2706	N	445	-0-	-2261	-0-	12	1	430	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	960	N	219	-0-	-741	-0-	6	1	210	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1302	N	219	-0-	-1083	-0-	6	1	207	3	Y	5	2	1			4
							6	9									
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
09	210	N	94	-0-	-116	-0-	2	1	92	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	98	-0-	-119	-0-	2	1	96	3	Y	-0-					-0-
*11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	145	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

KGFU 2 WELL #: W 66 RRCID -> 105137 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10268 - 10292

01	1643	N	1133	-0-	-510	-0-	60	1	1073	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	-0-					-0-
03	INC G-10		162	-0-	162	162	9	1	153	3	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		1065	-0-	1065	1227	70	1	994	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3100	N	1989	-0-	-1111	116	143	1	1843	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	2681	N	2565	-0-	-116	-0-	179	1	2383	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	108	1	1428	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1984	N	1251	-0-	-733	-0-	68	1	1182	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1710	N	1067	-0-	-643	-0-	62	1	1004	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1550	N	1021	-0-	-529	-0-	51	1	970	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1053	-0-	-147	-0-	55	1	958	3	Y	36	31	1			5
							40	9									
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 12,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 65 RRCID -> 105201 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10125 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	2920	-0-	-2412	-0-	155	1	2750	2	Y	14	16	1			11
							15	9									
02	4816	X	-0-	-0-	-4816	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
03	INC G-10		8141	-0-	8141	8141	398	1	7642	3	Y	91	69	1			22
							1	4	100	9							
04	INC G-10		6448	-0-	6448	14589	206	1	6166	3	Y	68	60	1			30
							1	4	75	9							
05	18979	X	4390	-0-	-14589	-0-	117	1	4210	3	Y	56	57	1			29
							1	4	62	9							
06	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	115	1	4201	3	Y	12	33	1			8
							1	4	13	9							
07	5735	X	4873	-0-	-862	-0-	131	1	4726	3	Y	14	9	1			13
							1	4	15	9							
08	5735	X	5557	-0-	-178	-0-	157	1	5348	3	Y	46	50	1			9
							1	4	51	9							
09	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	118	1	5353	3	Y	7					16
							1	4	8	9							
10	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	111	1	5316	3	Y	17	23	1			10
							1	4	19	9							
*11	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	95	1	4400	3	Y	40	34	1			16
							1	4	44	9							
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 52,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

KGFU 1 WELL #: W 53 RRCID -> 105686 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10390 - 10410

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 54 RRCID -> 106095 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10288 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3232	-0-		-23	-0-	170	1	3012	2	Y	45	47	1			35
								50	9									
02	3664	X	3664	-0-		-0-	-0-	192	1	3452	3	Y	18	19	1			34
								20	9									
03	3131	X	3045	-0-		-86	-0-	150	1	2885	3	Y	9	33	1			10
								10	9									
04	3030	X	2926	-0-		-104	-0-	94	1	2814	3	Y	16	18	1			8
								18	9									
05	3131	X	2692	-0-		-439	-0-	71	1	2578	3	Y	39	32	1			15
								43	9									
06	3030	X	2472	-0-		-558	-0-	65	1	2394	3	Y	12	22	1			5
								13	9									
07	3131	X	2640	-0-		-491	-0-	70	1	2536	3	Y	31	15	1			21
								34	9									
08	3038	X	2886	-0-		-152	-0-	80	1	2737	3	Y	63	72	1			12
								69	9									
09	2790	X	1270	-0-		-1520	-0-	27	1	1218	3	Y	23					35
								25	9									
10	2697	X	2356	-0-		-341	-0-	47	1	2266	3	Y	39	52	1			22
								43	9									
11	2790	N	2565	-0-		-225	-0-	53	1	2470	3	Y	38	41	1			19
								42	9									
12	1302	N	NO RPT	-0-		-1302	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 29,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

KGFU 1 WELL #: W 33 RRCID -> 107344 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1731	-0-		-129	-0-	91	1	1623	2	Y	15	16	1			3
								17	9									
02	1652	N	1602	-0-		-50	-0-	84	1	1512	3	Y	5	6	1			2
								6	9									
03	INC G-10		1899	-0-		1899	1899	83	1	1599	3	Y	197	171	1			28
								217	9									
04	INC G-10		1349	-0-		1349	3248	43	1	1272	3	Y	31	50	1			9
								34	9									
05	3100	N	1555	-0-		-1545	1703	41	1	1490	3	Y	22	26	1			5
								24	9									
06	2938	N	1235	-0-		-1703	-0-	32	1	1173	3	Y	27	30	1			2
								30	9									
07	1395	N	943	-0-		-452	-0-	25	1	910	3	Y	7	9	1			-0-
								8	9									
08	1426	N	1105	-0-		-321	-0-	32	1	1069	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
09	2326	N	2326	-0-		-0-	-0-	50	1	2269	3	Y	6	4	1			2
								7	9									
10	1887	N	1887	-0-		-0-	-0-	38	1	1812	3	Y	34	30	1			6
								37	9									
*11	1774	N	1774	-0-		-0-	-0-	37	1	1685	3	Y	47	42	1			11
								52	9									
12	2046	N	NO RPT	-0-		-2046	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 17,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 56 RRCID -> 107696 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10227 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	978	X	978	-0-	-0-	-0-	52	1	926	2	Y	-0-					12
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
03	INC G-10		9624	-0-	9624	9624	471	1	9055	3	Y	88	76	1			12
							1	4	97	9							
04	INC G-10		1574	-0-	1574	11198	51	1	1523	3	Y	-0-	12	1			-0-
05	14027	X	2829	-0-	-11198	-0-	76	1	2753	3	Y	-0-					-0-
06	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	154	1	5640	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	8525	X	1416	-0-	-7109	-0-	38	1	1378	3	Y	-0-					-0-
08	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	-0-					-0-
09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	-0-					-0-
10	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					-0-
11	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	-0-					-0-
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

KGFU 2 WELL #: W 49 RRCID -> 109874 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10502 - 10518

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		633	-0-	633	633	17	1	616	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		664	-0-	664	1297	18	1	628	3	N	16	14	1			2
							18	9									
09	1297	X	-0-	-0-	-1297	-0-					N	-0-	2	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

KGFU 1 WELL #: W 40 RRCID -> 111708 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10156 - 10445

01	12090	X	11196	-0-	-894	-0-	557	1	9862	2	Y	706	629	1			155
							777	9									
02	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	571	1	10277	3	Y	539	511	1			183
							1	4	593	9							
03	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	388	1	7468	3	Y	67	215	1			35
							1	4	74	9							
04	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	301	1	9010	3	Y	92	107	1			20
							1	4	101	9							
05	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	278	1	10032	3	Y	115	112	1			23
							1	4	127	9							
06	6540	X	2202	-0-	-4338	-0-	58	1	2107	3	Y	34	52	1			5
							37	9									
07	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	364	1	13089	3	Y	129	119	1			15
							1	4	142	9							
08	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	367	1	12489	3	Y	80	86	1			9
							2	4	88	9							
09	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	264	1	11976	3	Y	58	44	1			23
							2	4	64	9							
10	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	247	1	11822	3	Y	40	50	1			13
							1	4	44	9							
*11	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	236	1	10914	3	Y	55	52	1			16
							1	4	61	9							
12	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 114,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,915

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 62 RRCID -> 112715 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 11269 PERF.10800 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	870	-0-	-91	-0-	46	1	820	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	INC G-10		1843	-0-	1843	1843	98	1	1745	3	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		1354	-0-	1354	3197	90	1	1263	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	5737	X	2540	-0-	-3197	-0-	182	1	2355	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	531	1	7037	3	Y	28	21	1			8
							1	4	31	9							
07	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	274	1	3615	3	Y	1	7	1			2
							1	4	1	9							
08	2542	X	2111	-0-	-431	-0-	116	1	1994	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
09	7590	X	1054	-0-	-6536	-0-	61	1	992	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	7843	X	263	-0-	-7580	-0-	13	1	248	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					Y	-0-					-0-
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

KGFU 2 WELL #: W 68 RRCID -> 114026 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10811 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1809	-0-	-20	-0-	96	1	1713	2	Y	-0-					-0-
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	115	1	2064	3	Y	-0-					-0-
03	INC G-10		3266	-0-	3266	3266	173	1	3093	3	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		2941	-0-	2941	6207	196	1	2743	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3100	N	1784	-0-	-1316	4891	128	1	1650	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	6604	X	1713	-0-	-4891	-0-	120	1	1590	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	1891	X	1798	-0-	-93	-0-	126	1	1669	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	1891	X	1788	-0-	-103	-0-	97	1	1687	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	1830	X	1455	-0-	-375	-0-	84	1	1367	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	1798	X	746	-0-	-1052	-0-	38	1	707	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 60 RRCID -> 117105 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10228 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	144	1	2556	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
02	2436	N	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	INC G-10		2822	-0-	2822	2822	149	1	2673	3	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		2410	-0-	2410	5232	160	1	2248	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3100	N	2439	-0-	-661	4571	175	1	2258	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	3000	N	2269	-0-	-731	3840	159	1	2107	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	3100	N	2353	-0-	-747	3093	166	1	2185	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	3100	N	3303	-0-	203	3296	180	1	3120	3	Y	2	2	1			2
							1	4	2	9							
09	3000	N	3083	-0-	83	3379	178	1	2900	3	Y	4	4	1			2
							1	4	4	9							
10	3100	N	3008	-0-	-92	3287	152	1	2853	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*11	6010	X	2723	-0-	-3287	-0-	147	1	2573	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 27,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

KGFU 1 WELL #: W 61 RRCID -> 117726 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10268 - 10286

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFU 2 WELL #: W 70 RRCID -> 133847 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10500 - 10581

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 31 RRCID -> 151490 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.10354 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	3184	-0-	-6302	-0-	169	1	3000	2	Y	14	17	1			3
							15	9									
02	6832	X	3620	-0-	-3212	-0-	190	1	3412	3	Y	16	14	1			5
							18	9									
03	6200	X	3151	-0-	-3049	-0-	144	1	2766	3	Y	219	193	1			31
							241	9									
04	6000	X	2996	-0-	-3004	-0-	91	1	2707	3	Y	179	178	1			32
							1	4	197	9							
05	3658	X	2663	-0-	-995	-0-	68	1	2470	3	Y	113	121	1			24
							1	4	124	9							
06	3870	X	2389	-0-	-1481	-0-	63	1	2303	3	Y	20	40	1			4
							1	4	22	9							
07	3999	X	2697	-0-	-1302	-0-	72	1	2605	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
08	3162	X	2979	-0-	-183	-0-	85	1	2876	3	Y	15	15	1			3
							1	4	17	9							
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
10	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	57	1	2714	3	Y	27	22	1			5
							1	4	30	9							
*11	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	66	1	3070	3	Y	20	20	1			5
							1	4	22	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 29,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

KGFU 1 WELL #: W 37 RRCID -> 180598 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10206 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	704	1	12487	2	Y	350	305	1			77
							385	9									
02	16687	X	16687	-0-	-0-	-0-	865	1	15564	3	Y	234	229	1			82
							1	4	257	9							
03	INC G-10		11739	-0-	11739	11739	569	1	10943	3	Y	205	247	1			40
							1	4	226	9							
04	INC G-10		10623	-0-	10623	22362	336	1	10057	3	Y	208	209	1			39
							1	4	229	9							
05	32055	X	9693	-0-	-22362	-0-	254	1	9160	3	Y	253	244	1			48
							1	4	278	9							
06	10680	X	9616	-0-	-1064	-0-	248	1	9097	3	Y	245	269	1			24
							1	4	270	9							
07	11036	X	9654	-0-	-1382	-0-	258	1	9297	3	Y	89	100	1			13
							1	4	98	9							
08	11036	X	9366	-0-	-1670	-0-	264	1	8993	3	Y	98	100	1			11
							1	4	108	9							
09	10140	X	9365	-0-	-775	-0-	200	1	9079	3	Y	77	57	1			31
							1	4	85	9							
10	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	202	1	9693	3	Y	414	356	1			89
							1	4	455	9							
11	9630	X	9211	-0-	-419	-0-	189	1	8742	3	Y	254	263	1			80
							1	4	279	9							
12	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 119,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,427

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: 58 RRCID -> 182581 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10342 - 10372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1983	-0-	-218	-0-	105	1	1872	2	Y	5	13	1			2
							6	9									
02	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	140	1	2514	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	112	1	1999	3	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1870	-0-	-50	-0-	124	1	1745	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	159	1	2054	3	Y	11	8	1			3
							12	9									
06	2040	N	1997	-0-	-43	-0-	140	1	1847	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	171	1	2259	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	149	1	2573	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
09	1980	N	1246	-0-	-734	-0-	72	1	1166	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
10	2046	N	1097	-0-	-949	-0-	56	1	1035	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
11	1980	N	1026	-0-	-954	-0-	55	1	967	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 21,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

KGFU 2 WELL #: W 55 RRCID -> 184617 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10370 - 10390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	130	1	2310	2	Y	38	42	1			15
							42	9									
02	2800	N	3469	-0-	669	669	182	1	3274	3	Y	12	21	1			6
							13	9									
03	3100	N	2799	-0-	-301	368	147	1	2633	3	Y	17	17	1			6
							19	9									
04	2872	N	2504	-0-	-368	-0-	164	1	2303	3	Y	34	28	1			12
							37	9									
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	179	1	2307	3	Y	38	36	1			14
							42	9									
06	2190	X	2036	-0-	-154	-0-	140	1	1846	3	Y	45	41	1			18
							50	9									
07	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	177	1	2345	3	Y	101	84	1			35
							111	9									
08	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	144	1	2492	3	Y	63	70	1			28
							69	9									
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
10	2635	X	2209	-0-	-426	-0-	110	1	2060	3	Y	35	26	1			9
							39	9									
11	2610	N	2041	-0-	-569	-0-	110	1	1918	3	Y	12	18	1			3
							13	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 25,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 59 RRCID -> 187711 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10086 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		12	-0-	12	100	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	100					Y	-0-					-0-
03	100	N	-0-	-0-	-100	-0-					Y	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFU 1 WELL #: W 51 RRCID -> 188851 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10400 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFU 2 WELL #: W 61 RRCID -> 188979 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10228 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	127	-0-	-493	-0-	7 3	1 9	117	2	Y	3	1	1			2
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	28	1	535	3	Y	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	9 4	1 9	283	3	Y	4	2	1			2
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	9 51	1 9	311	3	Y	46	31	1			17
06	540	N	213	-0-	-327	-0-	5 28	1 9	180	3	Y	25	33	1			9
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	10 26	1 9	338	3	Y	24	13	1			20
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	12 28	1 9	415	3	Y	25	38	1			7
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					7
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	7 8	1 9	343	3	Y	7	10	1			4
11	300	N	143	-0-	-157	-0-	3 19	1 9	121	3	Y	17	14	1			7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 2,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 71 RRCID -> 192030 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10075 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6066	-0-	-444	-0-	323	1	5718	2	Y	23	25	1	18
							25	9							
02	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	415	1	7459	3	Y	19	13	1	24
							1	4	21	9					
03	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	311	1	5977	3	Y	27	39	1	12
							1	4	30	9					
04	6330	X	5917	-0-	-413	-0-	190	1	5687	3	Y	35	31	1	16
							1	4	39	9					
05	6541	X	5808	-0-	-733	-0-	155	1	5600	3	Y	47	41	1	22
							1	4	52	9					
06	6330	X	5510	-0-	-820	-0-	145	1	5300	3	Y	58	62	1	18
							1	4	64	9					
07	6541	X	5137	-0-	-1404	-0-	138	1	4963	3	Y	32	19	1	31
							1	4	35	9					
08	6324	X	6053	-0-	-271	-0-	171	1	5813	3	Y	62	78	1	15
							1	4	68	9					
09	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	129	1	5866	3	Y	11			26
							1	4	12	9					
10	5797	X	5771	-0-	-26	-0-	117	1	5631	3	Y	20	31	1	15
							1	4	22	9					
11	5850	X	5661	-0-	-189	-0-	119	1	5520	3	Y	19	22	1	12
							1	4	21	9					
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: 66,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

KGFU 2 WELL #: W 59 RRCID -> 194313 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	78	1	1381	2	Y	16	19	1	12
							18	9							
02	2800	N	5431	-0-	2631	2631	285	1	5127	3	Y	17	10	1	19
							19	9							
03	3100	N	996	-0-	-2104	527	49	1	947	3	Y	-0-	19	1	-0-
04	3000	N	2629	-0-	-371	156	85	1	2544	3	Y	-0-			-0-
05	1977	N	1821	-0-	-156	-0-	49	1	1764	3	Y	7	4	1	3
							8	9							
06	2040	X	783	-0-	-1257	-0-	21	1	751	3	Y	10	10	1	3
							11	9							
07	2108	X	1852	-0-	-256	-0-	49	1	1773	3	Y	27	12	1	18
							30	9							
08	2108	X	1672	-0-	-436	-0-	47	1	1580	3	Y	41	50	1	9
							45	9							
09	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	25	1	1129	3	Y	6			15
							7	9							
10	1178	X	563	-0-	-615	-0-	12	1	547	3	Y	4	13	1	6
							4	9							
11	1140	N	764	-0-	-376	-0-	16	1	746	3	Y	2	5	1	3
							2	9							
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: 19,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 55 RRCID -> 194415 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10186 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	180	1	3199	2	Y	68	64	1			15
							75	9									
02	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	223	1	4016	3	Y	31	34	1			12
							34	9									
03	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	164	1	3152	3	Y	41	46	1			7
							1	4	45	9							
04	3360	X	3224	-0-	-136	-0-	101	1	3025	3	Y	89	81	1			15
							98	9									
05	3472	X	3213	-0-	-259	-0-	82	1	2967	3	Y	149	137	1			27
							164	9									
06	4590	X	3933	-0-	-657	-0-	99	1	3609	3	Y	204	212	1			19
							1	4	224	9							
07	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	168	1	6058	3	Y	34	47	1			6
							1	4	37	9							
08	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	105	1	3575	3	Y	15	19	1			2
							17	9									
09	3600	X	3400	-0-	-200	-0-	73	1	3310	3	Y	15	11	1			6
							17	9									
10	3720	X	2981	-0-	-739	-0-	60	1	2881	3	Y	36	34	1			8
							40	9									
11	3600	X	3064	-0-	-536	-0-	65	1	2984	3	Y	13	17	1			4
							1	4	14	9							
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 40,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 695

KGFU 2 WELL #: W 63 RRCID -> 195662 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10318

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 57 RRCID -> 196217 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	115	1	2039	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	2800	N	10559	-0-	7759	7759	555	1	9992	3	Y	10	8	1			2
							1	4	11	9							
03	INC G-10		2821	-0-	2821	10580	146	1	2613	3	Y	56	43	1			15
							62	9									
04	INC G-10		2436	-0-	2436	13016	160	1	2250	3	Y	24	27	1			12
							26	9									
05	3100	N	1789	-0-	-1311	11705	128	1	1650	3	Y	10	16	1			6
							11	9									
06	13475	X	1770	-0-	-11705	-0-	123	1	1632	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
07	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	148	1	1960	3	Y	7	9	1			4
							8	9									
08	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	114	1	1964	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
09	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	168	1	2737	3	Y	13	10	1			4
							14	9									
10	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	128	1	2408	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
11	2010	N	1946	-0-	-64	-0-	102	1	1786	3	Y	53	50	1			7
							58	9									
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 33,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

KGFU 2 WELL #: W 52 RRCID -> 196218 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10312 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	117	1	2084	2	Y	28	18	1			22
							31	9									
02	2800	N	3948	-0-	1148	1148	206	1	3699	3	Y	39	22	1			39
							43	9									
03	INC G-10		6112	-0-	6112	7260	299	1	5757	3	Y	50	67	1			22
							1	4	55	9							
04	INC G-10		3583	-0-	3583	10843	115	1	3436	3	Y	28	33	1			17
							1	4	31	9							
05	3100	N	1922	-0-	-1178	9665	51	1	1850	3	Y	19	23	1			13
							21	9									
06	11206	X	1541	-0-	-9665	-0-	41	1	1490	3	Y	9	16	1			6
							10	9									
07	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	78	1	2810	3	Y	12	6	1			12
							13	9									
08	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	82	1	2804	3	Y	22	27	1			7
							24	9									
09	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	35	1	1586	3	Y	3					10
							3	9									
10	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	37	1	1755	3	Y	13	15	1			8
							14	9									
*11	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	43	1	2007	3	Y	33	26	1			15
							36	9									
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 30,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 64 RRCID -> 196219 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10310 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFU 1 WELL #: W 36 RRCID -> 197363 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	322	1	5704	2	Y	55	51	1			43
							61	9									
02	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	383	1	6887	3	Y	39	29	1			53
							1	4	43	9							
03	INC G-10		5764	-0-	5764	5764	282	1	5411	3	Y	64	88	1			29
							1	4	70	9							
04	INC G-10		5194	-0-	5194	10958	167	1	4995	3	Y	28	38	1			19
							1	4	31	9							
05	16520	X	5562	-0-	-10958	-0-	149	1	5388	3	Y	22	27	1			14
							1	4	24	9							
06	5400	X	4753	-0-	-647	-0-	125	1	4583	3	Y	40	42	1			12
							1	4	44	9							
07	5580	X	4857	-0-	-723	-0-	130	1	4682	3	Y	40	20	1			32
							1	4	44	9							
08	5580	X	5134	-0-	-446	-0-	145	1	4947	3	Y	37	59	1			10
							1	4	41	9							
09	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	115	1	5212	3	Y	52					62
							1	4	57	9							
10	5549	X	5361	-0-	-188	-0-	107	1	5131	3	Y	111	121	1			52
							1	4	122	9							
*11	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	113	1	5204	3	Y	125	119	1			58
							1	4	138	9							
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 60,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 613

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 49 RRCID -> 197447 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10317 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	98	1	1741	2	Y	7	20	1			3
							8	9									
02	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	140	1	2527	3	Y	27	23	1			7
							30	9									
03	INC G-10		2416	-0-	2416	2416	118	1	2112	3	Y	169	131	1			45
							186	9									
04	INC G-10		1958	-0-	1958	4374	123	1	1726	3	Y	99	101	1			43
							109	9									
05	3100	N	1762	-0-	-1338	3036	126	1	1613	3	Y	21	47	1			17
							23	9									
06	3000	N	1820	-0-	-1180	1856	127	1	1684	3	Y	8	18	1			7
							9	9									
07	3100	N	2395	-0-	-705	1151	168	1	2221	3	Y	5	9	1			3
							6	9									
08	2316	N	1165	-0-	-1151	-0-	63	1	1098	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
09	1830	N	1606	-0-	-224	-0-	92	1	1499	3	Y	14	12	1			3
							15	9									
10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	96	1	1797	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
*11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	98	1	1721	3	Y	60	55	1			6
							66	9									
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 21,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

KGFU 2 WELL #: W 69 RRCID -> 197481 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10466 - 10486

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 60 RRCID -> 198691 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10342 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	911	-0-	-81	-0-	49	1	862	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3465	-0-	665	665	182	1	3280	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
03	INC G-10		1540	-0-	1540	2205	74	1	1432	3	Y	31	25	1			8
							34	9									
04	INC G-10		1218	-0-	1218	3423	39	1	1168	3	Y	10	12	1			6
							11	9									
05	4921	X	1498	-0-	-3423	-0-	40	1	1444	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
06	3720	X	885	-0-	-2835	-0-	23	1	858	3	Y	4	8	1			2
							4	9									
07	3844	X	1581	-0-	-2263	-0-	43	1	1530	3	Y	7	3	1			6
							8	9									
08	1550	X	681	-0-	-869	-0-	19	1	653	3	Y	8	11	1			3
							9	9									
09	1140	X	673	-0-	-467	-0-	14	1	658	3	Y	1					4
							1	9									
10	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	28	1	1341	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
11	660	N	630	-0-	-30	-0-	13	1	606	3	Y	10	8	1			5
							11	9									
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 14,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

KGFU 1 WELL #: W 52 RRCID -> 199313 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10204 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2032	-0-	-138	-0-	105	1	1872	2	Y	50	46	1			20
							55	9									
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	122	1	2197	3	Y	40	46	1			14
							44	9									
03	INC G-10		1730	-0-	1730	1730	91	1	1636	3	Y	3	13	1			4
							3	9									
04	INC G-10		1565	-0-	1565	3295	102	1	1442	3	Y	19	16	1			7
							21	9									
05	3100	N	1352	-0-	-1748	1547	97	1	1248	3	Y	6	10	1			3
							7	9									
06	2756	N	1209	-0-	-1547	-0-	85	1	1124	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	1581	N	1066	-0-	-515	-0-	74	1	990	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1364	N	845	-0-	-519	-0-	46	1	793	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	112	1	1819	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	108	1	2033	3	Y	21	17	1			7
							23	9									
*11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	53	1	924	3	Y	22	24	1			5
							24	9									
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 17,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 73 RRCID -> 229071 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10500 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFU 2 WELL #: W 72 RRCID -> 231415 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10944 - 10974

01	3813	X	2302	-0-	-1511	-0-	121	1	2150	2	Y	28	24	1			6
							31	9									
02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	192	1	3447	3	Y	30	27	1			9
							33	9									
03	INC G-10		2971	-0-	2971	2971	145	1	2796	3	Y	27	32	1			4
							30	9									
04	INC G-10		2405	-0-	2405	5376	77	1	2294	3	Y	30	30	1			4
							1	4	33	9							
05	7502	X	2126	-0-	-5376	-0-	57	1	2048	3	Y	18	20	1			2
							1	4	20	9							
06	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	57	1	2089	3	Y	18	20	1			-0-
							20	9									
07	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	56	1	2013	3	Y	26	25	1			1
							1	4	29	9							
08	1767	X	225	-0-	-1542	-0-	7	1	215	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

KGFU 2 WELL #: W 74 RRCID -> 231462 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10472 - 10499

01	1736	X	736	-0-	-1000	-0-	39	1	697	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-					-0-
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INC G-10		61	-0-	61	61	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	61	N	-0-	-0-	-61	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	27	1	969	3	Y	-0-					-0-
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	42	1	1449	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		585	-0-	585	585	13	1	572	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		170	-0-	170	755	4	1	166	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		869	-0-	869	1624	19	1	850	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1624					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 62 RRCID -> 234346 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9986 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INC G-10		17214	-0-	17214	17214	906	1	16243	3	Y	57	43	1			14
							2	4	63	9							
04	INC G-10		18880	-0-	18880	36094	1249	1	17555	3	Y	67	57	1			24
							2	4	74	9							
05	T. A.		17732	-0-	17732	53826	1267	1	16367	3	Y	87	81	1			30
							2	4	96	9							
06	T. A.		17599	-0-	17599	71425	1229	1	16316	3	Y	47	55	1			22
							2	4	52	9							
07	T. A.		17749	-0-	17749	89174	1247	1	16465	3	Y	32	38	1			16
							2	4	35	9							
08	T. A.		17403	-0-	17403	106577	948	1	16441	3	Y	11	19	1			8
							2	4	12	9							
09	116960	X	10383	-0-	-106577	-0-	598	1	9723	3	Y	55	46	1			17
							1	4	61	9							
10	26984	X	26984	-0-	-0-	-0-	1357	1	25496	3	Y	116	97	1			36
							3	4	128	9							
*11	23115	X	23115	-0-	-0-	-0-	1241	1	21771	3	Y	92	111	1			17
							2	4	101	9							
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 167,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

RIVES WELL #: 1 RRCID -> 235573 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10544 - 10724

01	186	N	95	-0-	-91	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INC G-10		152	-0-	152	152	5	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	637	N	485	-0-	-152	-0-	13	1	472	3	Y	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	23	1	843	3	Y	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	15	1	553	3	Y	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	15	1	496	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	870	N	233	-0-	-637	-0-	5	1	228	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	432	-0-	-126	-0-	9	1	423	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	408	-0-	-102	-0-	9	1	399	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 75 RRCID -> 235761 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	74	1	1316	2	Y	-0-					-0-
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	125	1	2241	3	Y	-0-					-0-
03	INC G-10		3634	-0-	3634	3634	180	1	3453	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	INC G-10		2163	-0-	2163	5797	70	1	2093	3	Y	-0-					-0-
05	7638	X	1841	-0-	-5797	-0-	50	1	1791	3	Y	-0-					-0-
06	2550	X	1330	-0-	-1220	-0-	36	1	1294	3	Y	-0-					-0-
07	3534	X	908	-0-	-2626	-0-	25	1	883	3	Y	-0-					-0-
08	3534	X	495	-0-	-3039	-0-	14	1	481	3	Y	-0-					-0-
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
10	1829	X	1104	-0-	-725	-0-	23	1	1081	3	Y	-0-					-0-
11	1320	X	767	-0-	-553	-0-	16	1	751	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFU 1 WELL #: W 63 RRCID -> 238209 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFU 1 WELL #: W 66 RRCID -> 247033 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13113	X	11380	-0-	-1733	-0-	606	1	10738	2	Y	33	134	1			26
							36	9									
02	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	716	1	12910	3	Y	20	16	1			30
							1	4	22	9							
03	INC G-10		11241	-0-	11241	11241	554	1	10646	3	Y	36	50	1			16
							1	4	40	9							
04	INC G-10		10223	-0-	10223	21464	329	1	9852	3	Y	37	36	1			17
							1	4	41	9							
05	INC G-10		9604	-0-	9604	31068	258	1	9343	3	Y	2	13	1			6
							1	4	2	9							
06	INC G-10		9929	-0-	9929	40997	263	1	9643	3	Y	20	21	1			5
							1	4	22	9							
07	INC G-10		10598	-0-	10598	51595	285	1	10259	3	Y	48	21	1			32
							1	4	53	9							
08	INC G-10		11563	-0-	11563	63158	328	1	11197	3	Y	34	56	1			10
							1	4	37	9							
09	74933	X	11775	-0-	-63158	-0-	253	1	11470	3	Y	46					56
							1	4	51	9							
10	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	223	1	10682	3	Y	40	66	1			30
							1	4	44	9							
*11	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	231	1	10681	3	Y	26	38	1			18
							1	4	29	9							
12	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 121,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 77 RRCID -> 247676 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10590 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2433	-0-	-264	-0-		128	1	2275	2	Y	27	23	1			6
								30	9									
02	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-		131	1	2355	3	Y	21	20	1			7
								23	9									
03	T. A.		2252	-0-	2252	2252		110	1	2111	3	Y	28	29	1			6
								31	9									
04	T. A.		2232	-0-	2232	4484		71	1	2132	3	Y	26	26	1			6
								29	9									
05	T. A.		2068	-0-	2068	6552		54	1	1948	3	Y	60	54	1			12
								66	9									
06	T. A.		1851	-0-	1851	8403		47	1	1727	3	Y	70	74	1			8
								77	9									
07	T. A.		1829	-0-	1829	10232		48	1	1742	3	Y	35	37	1			6
								39	9									
08	T. A.		1630	-0-	1630	11862		46	1	1578	3	Y	5	9	1			2
								6	9									
09	3000	N	1905	-0-	-1095	10767		41	1	1853	3	Y	10	7	1			5
								11	9									
10	3100	N	1292	-0-	-1808	8959		26	1	1266	3	Y	-0-	5	1			-0-
*11	3000	N	1669	-0-	-1331	7628		35	1	1631	3	Y	3					3
								3	9									
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	5644						Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 21,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

KGFU 1 WELL #: W 64 RRCID -> 248051 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9964 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-		669	1	12032	3	Y	6	6	1			-0-
								1	4	7	9							
03	INC G-10		9980	-0-	9980	9980		525	1	9396	3	Y	53	39	1			14
								1	4	58	9							
04	INC G-10		8998	-0-	8998	18978		594	1	8349	3	Y	49	44	1			19
								1	4	54	9							
05	INC G-10		8794	-0-	8794	27772		631	1	8152	3	Y	9	20	1			8
								1	4	10	9							
06	INC G-10		8188	-0-	8188	35960		572	1	7591	3	Y	22	21	1			9
								1	4	24	9							
07	INC G-10		8179	-0-	8179	44139		572	1	7551	3	Y	50	42	1			17
								1	4	55	9							
08	INC G-10		8560	-0-	8560	52699		465	1	8063	3	Y	28	33	1			12
								1	4	31	9							
09	60288	X	7589	-0-	-52699	-0-		438	1	7130	3	Y	18	22	1			8
								1	4	20	9							
10	15274	X	15274	-0-	-0-	-0-		768	1	14439	3	Y	59	49	1			18
								2	4	65	9							
*11	14231	X	14231	-0-	-0-	-0-		764	1	13415	3	Y	45	55	1			8
								2	4	50	9							
12	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-						Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 102,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 70 RRCID -> 248822 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10032 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	391	1	7040	3	Y	49	37	1			12
							1	4	54	9							
03	INC G-10		6104	-0-	6104	6104	322	1	5769	3	Y	11	16	1			7
							1	4	12	9							
04	INC G-10		5427	-0-	5427	11531	360	1	5055	3	Y	10	11	1			6
							1	4	11	9							
05	INC G-10		4905	-0-	4905	16436	350	1	4526	3	Y	25	22	1			9
							1	4	28	9							
06	INC G-10		4552	-0-	4552	20988	317	1	4214	3	Y	18	19	1			8
							1	4	20	9							
07	INC G-10		4725	-0-	4725	25713	329	1	4345	3	Y	45	37	1			16
							1	4	50	9							
08	INC G-10		5147	-0-	5147	30860	279	1	4838	3	Y	26	30	1			12
							1	4	29	9							
09	38824	X	7964	-0-	-30860	-0-	460	1	7478	3	Y	23	25	1			10
							1	4	25	9							
10	21894	X	21894	-0-	-0-	-0-	1105	1	20758	3	Y	26	26	1			10
							2	4	29	9							
*11	19236	X	19236	-0-	-0-	-0-	1036	1	18170	3	Y	25	31	1			4
							2	4	28	9							
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 87,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

KGFU 1 WELL #: W 65 RRCID -> 251710 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.10210 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	14905	-0-	14905	14905	782	1	14005	3	Y	105	79	1			26
							2	4	116	9							
04	0	W	13412	-0-	13412	28317	883	1	12418	3	Y	99	88	1			37
							2	4	109	9							
05	0	W	13209	-0-	13209	41526	940	1	12153	3	Y	104	104	1			37
							2	4	114	9							
06	0	W	11857	-0-	11857	53383	827	1	10981	3	Y	43	58	1			22
							2	4	47	9							
07	64915	X	11532	-0-	-53383	-0-	803	1	10594	3	Y	122	103	1			41
							1	4	134	9							
08	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	511	1	8847	3	Y	49	66	1			24
							1	4	54	9							
09	12570	X	11591	-0-	-979	-0-	667	1	10859	3	Y	58	61	1			21
							1	4	64	9							
10	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	700	1	13149	3	Y	84	78	1			27
							1	4	92	9							
*11	14176	X	14176	-0-	-0-	-0-	761	1	13339	3	Y	68	84	1			11
							1	4	75	9							
12	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 114,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 732

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 71 RRCID -> 252403 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800	N	24690	-0-	21890	21890	1287	1	23161	3	Y	218	167	1			51
							2	4	240	9							
03	INC G-10		11365	-0-	11365	33255	596	1	10683	3	Y	77	95	1			33
							1	4	85	9							
04	INC G-10		17309	-0-	17309	50564	1143	1	16083	3	Y	74	74	1			33
							2	4	81	9							
05	INC G-10		18085	-0-	18085	68649	1298	1	16776	3	Y	8	29	1			12
							2	4	9	9							
06	INC G-10		14627	-0-	14627	83276	1019	1	13537	3	Y	63	52	1			23
							2	4	69	9							
07	INC G-10		15926	-0-	15926	99202	1119	1	14775	3	Y	27	34	1			16
							2	4	30	9							
08	INC G-10		18431	-0-	18431	117633	1001	1	17370	3	Y	53	48	1			21
							2	4	58	9							
09	136746	X	19113	-0-	-117633	-0-	1102	1	17929	3	Y	73	67	1			27
							2	4	80	9							
10	18073	X	17608	-0-	-465	-0-	887	1	16649	3	Y	64	64	1			27
							2	4	70	9							
11	17850	X	14701	-0-	-3149	-0-	788	1	13832	3	Y	72	83	1			16
							2	4	79	9							
12	19251	X	NO RPT	-0-	-19251	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 171,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 729

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
PARKER MINERALS CO. WELL #: 1 RRCID -> 099588 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10304 - 10324

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER MINERALS CO. ET AL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 101485 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10388 - 10410

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. //CONT.// 483440
PARKER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 108339 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10382 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
MURRY WELL #: 1 RRCID -> 112046 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10519 - 10551

01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	228	1	1801	2	Y	17					132
							19	9									
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	215	1	1573	2	Y	15					147
							17	9									
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	215	1	1652	2	Y	14	87	1			74
							15	9									
04	1980	N	1854	-0-	-126	-0-	220	1	1620	2	Y	13					87
							14	9									
05	1984	N	1211	-0-	-773	-0-	137	1	1066	2	Y	7					94
							8	9									
06	1830	N	1470	-0-	-360	-0-	197	1	1263	2	Y	9					103
							10	9									
07	1922	N	1310	-0-	-612	-0-	145	1	1158	2	Y	6					109
							7	9									
08	1209	N	940	-0-	-269	-0-	134	1	802	2	Y	4					113
							4	9									
09	DLQ	G-10	1156	-0-	1156	1156	134	1	1014	2	Y	7					120
							8	9									
10	DLQ	G-10	950	-0-	950	2106	125	1	819	2	Y	5					125
							6	9									
11	DLQ	G-10	580	-0-	580	2686	75	1	505	2	Y	-0-					125
12	DLQ	G-10	585	-0-	585	3271	76	1	507	2	Y	2					127
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
MURRY WELL #: 2 RRCID -> 133857 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10606 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	152	1	1204	2	Y	15					78
							17	9									
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	165	1	1208	2	Y	15					93
							17	9									
03	1767	X	1451	-0-	-316	-0-	165	1	1269	2	Y	15	91	1			17
							17	9									
04	1710	X	1353	-0-	-357	-0-	160	1	1179	2	Y	13					30
							14	9									
05	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	243	1	1888	2	Y	17					47
							19	9									
06	1500	X	1365	-0-	-135	-0-	183	1	1171	2	Y	10					57
							11	9									
07	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	235	1	1881	2	Y	13					70
							14	9									
08	2139	X	1731	-0-	-408	-0-	246	1	1472	2	Y	12					82
							13	9									
09	DLQ	G-10	2125	-0-	2125	2125	246	1	1862	2	Y	15					97
							17	9									
10	DLQ	G-10	1937	-0-	1937	4062	255	1	1671	2	Y	10					107
							11	9									
11	DLQ	G-10	2379	-0-	2379	6441	305	1	2054	2	Y	18					125
							20	9									
12	DLQ	G-10	2362	-0-	2362	8803	304	1	2043	2	Y	14					139
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 21,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

KATY (3600) 48278 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KGFCU WELL #: 6306-D RRCID -> 177182 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3568 - 3580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (3600) //CONT.// 48278 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 5302 RRCID -> 209255 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 3991 - 3996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 5309 RRCID -> 213263 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 3992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 3312 RRCID -> 222776 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3982 - 3990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	171 1 1 4	7767 3 14 9	Y	13	9 1		4
10	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	134 1 1 4	6415 3	Y	-0-	4 1		-0-
*11	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	138 1 1 4	6381 3	Y	-0-			-0-
12	8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

KATY (3600) //CONT.// 48278 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 3313 RRCID -> 222777 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3994 - 3997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	120	1	5429	3	Y	10	7	1			3
							11	9									
10	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	114	1	5488	3	Y	26	24	1			5
							1	4	29	9							
*11	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	48	1	2229	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

KGFCU WELL #: 5310 RRCID -> 222778 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3985 - 3990

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 4306 RRCID -> 223970 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3987 - 3992

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (3600) //CONT.// 48278 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 5312 RRCID -> 224207 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 3989 - 3993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENDLETON, N. (WILCOX 11400) 48825 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
GORDY OIL COMPANY 317150
MARJORIE RAGSDALE POLLARD, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 262237 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 11630 PERF. 11450 - 11460

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	#	1370	-0-	-397	-0-	1308	2	62	9	N	56	188	1			142
02	1512	#	1312	-0-	-200	-0-	1260	2	52	9	N	47					189
03	INC G-10		1410	-0-	1410	1410	1354	2	56	9	N	51					240
04	INC G-10		1404	-0-	1404	2814	1347	2	57	9	N	52					292
05	INC G-10		1449	-0-	1449	4263	1366	2	83	9	N	75					367
06	INC G-10		1028	-0-	1028	5291	1028	2			N	-0-	195	1			172
07	INC G-10		1486	-0-	1486	6777	1434	2	52	9	N	47					219
08	INC G-10		1465	-0-	1465	8242	1402	2	63	9	N	57					276
09	3000	N	1355	-0-	-1645	6597	1300	2	55	9	N	50					326
10	3100	N	1303	-0-	-1797	4800	1266	2	37	9	N	34	192	1			168
11	3000	N	1336	-0-	-1664	3136	1281	2	55	9	N	50					218
*12	3100	N	1290	-0-	-1810	1326	1257	2	33	9	N	30					248

TOTAL GAS PROD: 16,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

KRUEGER (MIOCENE 1600) 50338 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
STRATA RESOURCES 825454
KRUEGER, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 051869 COMPL. DATE 12/31/1971 TOTAL DEPTH 11166 PERF. 1592 - 1609

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRUEMCKE (WILCOX) 50341 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEE
IMPETRO OPERATING LLC 423519
HERKLOTZ-KRUEMCKE WELL #: 1 RRCID -> 208543 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 4794 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KURTEN (GEORGETOWN) 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
COLLEGE HILLS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157043 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9668 - 14180

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	682	N	527	-0-	-155	-0-	507	2	20	9	N	18					122
	02	616	N	285	-0-	-331	-0-	245	2	40	9	N	36					158
	03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	569	2	47	9	N	43					201
	04	510	N	474	-0-	-36	-0-	443	2	31	9	N	28					229
	05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	454	2	36	9	N	33					262
	06	570	N	446	-0-	-124	-0-	410	2	36	9	N	33					295
	07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	417	2	41	9	N	37					332
	08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	382	2	36	9	N	33					365
	09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	371	2	32	9	N	29					394
	10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	489	2	41	9	N	37	193	1			238
	11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	427	2	34	9	N	31					269
*	12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	448	2	36	9	N	33					302

TOTAL GAS PROD: 5,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

CARROLL-BIERING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160785 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 12692 PERF.10335 - 12692

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	961	N	781	-0-	-180	-0-	751	2	30	9	N	27					123
	02	840	N	157	-0-	-683	-0-	151	2	6	9	N	5					128
	03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	851	2	35	9	N	32					160
	04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	836	2	32	9	N	29					189
	05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	929	2	26	9	N	24					213
	06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	862	2	20	9	N	18	189	1			42
	07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	892	2	28	9	N	25					67
	08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	875	2	24	9	N	22					89
	09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	860	2	21	9	N	19					108
	10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	890	2	26	9	N	24					132
	11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	852	2	25	9	N	23					155
	12	899	N	896	-0-	-3	-0-	864	2	32	9	N	29					184

TOTAL GAS PROD: 9,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEERFIELD -A- UNIT WELL #: 1G RRCID -> 161757 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	607	-0-	-75	-0-	582	2	25	9	N	23					117
02	616	N	583	-0-	-33	-0-	559	2	24	9	N	22					139
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	620	2	28	9	N	25					164
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	604	2	23	9	N	21					185
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	640	2	26	9	N	24					209
06	630	N	577	-0-	-53	-0-	559	2	18	9	N	16	186	1			39
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	626	2	30	9	N	27					66
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	711	2	25	9	N	23					89
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	757	2	26	9	N	24					113
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	613	2	25	9	N	23					136
11	720	N	618	-0-	-102	-0-	594	2	24	9	N	22					158
12	806	N	609	-0-	-197	-0-	581	2	28	9	N	25					183

TOTAL GAS PROD: 7,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

CARROLL - PETERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162306 COMPL. DATE 31/02/1997 TOTAL DEPTH 13063 PERF.10053 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	838	-0-	-30	-0-	786	2	52	9	N	47					106
02	812	N	702	-0-	-110	-0-	659	2	43	9	N	39					145
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	836	2	67	9	N	61					206
04	810	N	804	-0-	-6	-0-	765	2	39	9	N	35	192	1			49
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	820	2	32	9	N	29					78
06	870	N	796	-0-	-74	-0-	752	2	44	9	N	40					118
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	755	2	53	9	N	48					166
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	818	2	35	9	N	32					198
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	793	2	41	9	N	37					235
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	848	2	40	9	N	36	194	1			77
11	840	N	725	-0-	-115	-0-	684	2	41	9	N	37					114
12	868	N	761	-0-	-107	-0-	703	2	58	9	N	53					167

TOTAL GAS PROD: 9,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168707 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 14179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1510	-0-	-629	-0-	1372	2	138	9	N	125					236
02	1932	X	538	-0-	-1394	-0-	404	2	134	9	N	122	190	1			168
03	1860	X	1748	-0-	-112	-0-	1569	2	179	9	N	163	190	1			141
04	1770	X	1404	-0-	-366	-0-	1265	2	139	9	N	126	187	1			80
05	1705	X	1489	-0-	-216	-0-	1345	2	144	9	N	131					211
06	1680	X	1414	-0-	-266	-0-	1283	2	131	9	N	119	189	1			141
07	1736	X	1547	-0-	-189	-0-	1408	2	139	9	N	126	184	1			83
08	1736	X	1481	-0-	-255	-0-	1337	2	144	9	N	131					214
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1288	2	140	9	N	127	190	1			151
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1377	2	151	9	N	137	182	1			106
11	1440	N	1371	-0-	-69	-0-	1219	2	152	9	N	138					244
12	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1304	2	158	9	N	144	193	1			195

TOTAL GAS PROD: 16,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,589

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WEEDON, J. E. UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 170172 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12586 PERF.10110 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	553	-0-	-67	-0-	533	2	20	9	N	18					166
02	644	N	223	-0-	-421	-0-	216	2	7	9	N	6					172
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	750	2	29	9	N	26					198
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	705	2	23	9	N	21					219
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	558	2	14	9	N	13					232
06	750	N	468	-0-	-282	-0-	458	2	10	9	N	9	186	1			55
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	511	2	11	9	N	10					65
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	518	2	6	9	N	5					70
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	N	2					72
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	523	2	18	9	N	16					88
11	510	N	389	-0-	-121	-0-	381	2	8	9	N	7					95
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	426	2	10	9	N	9					104

TOTAL GAS PROD: 6,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

GOEN, OLIVER F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170769 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10986 - 14862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	135	-0-	-82	-0-	129	2	6	9	N	5					158
02	168	N	115	-0-	-53	-0-	115	2			N	-0-					158
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	168	2	17	9	N	15					173
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	180	2	6	9	N	5					178
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	261	2	10	9	N	9					187
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	236	2	13	9	N	12					199
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	259	2	7	9	N	6					205
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	331	2	3	9	N	3					208
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	N	2					210
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	111	2	4	9	N	4					214
11	330	N	132	-0-	-198	-0-	119	2	13	9	N	12					226
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	281	2	28	9	N	25					251

TOTAL GAS PROD: 2,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

WEEDON-WEEDON B WELL #: 1RE RRCID -> 175106 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 11395 PERF.10672 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	640	-0-	-290	-0-	248	1	379	2	N	12					54
							13	9									
02	840	N	524	-0-	-316	-0-	240	1	274	2	N	9					63
							10	9									
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	266	1	504	2	N	-0-					63
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	240	1	536	2	N	12					75
							13	9									
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	248	1	620	2	N	32					107
							35	9									
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	232	1	617	2	N	21					128
							23	9									
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	248	1	645	2	N	26					154
							29	9									
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	240	1	624	2	N	22					176
							24	9									
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	232	1	574	2	N	18					194
							20	9									
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	240	1	552	2	N	18	181	1			31
							20	9									
11	870	N	746	-0-	-124	-0-	232	1	484	2	N	27					58
							30	9									
12	868	N	700	-0-	-168	-0-	240	1	436	2	N	22					80
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 9,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200
LAURA-NICHOLE WELL #: 1 RRCID -> 189733 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 13745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	896	-0-	-344	-0-	832	2	64	9	N	58					251
02	1036	N	768	-0-	-268	-0-	757	2	11	9	N	10					261
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1206	2	63	9	N	57	176	1			142
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	929	2	22	9	N	20					162
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	978	2	35	9	N	32					194
06	1230	N	891	-0-	-339	-0-	869	2	22	9	N	20					214
07	992	N	832	-0-	-160	-0-	821	2	11	9	N	10					224
08	1023	N	477	-0-	-546	-0-	474	2	3	9	N	3					227
09	900	N	491	-0-	-409	-0-	491	2			N	-0-					227
10	837	N	540	-0-	-297	-0-	538	2	2	9	N	2					229
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					229
*12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1201	2	34	9	N	31	171	1			89

TOTAL GAS PROD: 9,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

FRANZE, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 195021 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8468 - 10280

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE) 50424 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP 251869
RASCO, G.D. WELL #: 1 RRCID -> 095037 COMPL. DATE 06/07/1981 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8034 - 8052

01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					145
02	588	N	392	-0-	-196	-0-	391	2	1	9	N	1					146
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	411	2	1	9	N	1					147
04	600	N	323	-0-	-277	-0-	322	2	1	9	N	1	8	7			140
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					140
06	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	2			N	-0-					140
07	341	N	303	-0-	-38	-0-	292	2	11	9	N	10	96	1			54
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					54
09	360	N	250	-0-	-110	-0-	250	2			N	-0-					54
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					54
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	474	2	8	9	N	7					61
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 4,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 50424 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP //CONT.// 251869
RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 128000 COMPL. DATE 08/11/1988 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8058 - 8066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	360	N	221	-0-	-139	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 165234 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8077 - 8106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3792	2	56	9	N	51	151	1			20
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3333	2	46	9	N	42					62
03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3371	2	40	9	N	36					98
04	2700	X	2244	-0-	-456	-0-	2234	2	10	9	N	9					107
05	2790	X	2389	-0-	-401	-0-	2375	2	14	9	N	13					120
06	2700	X	2135	-0-	-565	-0-	2105	2	30	9	N	27					147
07	2790	X	2027	-0-	-763	-0-	1994	2	33	9	N	30	175	1			2
08	2790	X	2201	-0-	-589	-0-	2201	2			N	-0-					2
09	2310	X	1800	-0-	-510	-0-	1800	2			N	-0-					2
10	2387	X	1794	-0-	-593	-0-	1794	2			N	-0-					2
11	2130	X	1208	-0-	-922	-0-	1208	2			N	-0-					2
12	1860	N	1239	-0-	-621	-0-	1239	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 27,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

RASCO, G. D. WELL #: 4 RRCID -> 197648 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8042 - 8065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					50
02	980	N	921	-0-	-59	-0-	921	2			N	-0-					50
03	1054	N	958	-0-	-96	-0-	958	2			N	-0-					50
04	1020	N	857	-0-	-163	-0-	857	2			N	-0-	8	7			42
05	1023	N	846	-0-	-177	-0-	846	2			N	-0-					42
06	930	N	836	-0-	-94	-0-	822	2	14	9	N	13					55
07	899	N	872	-0-	-27	-0-	849	2	23	9	N	21	57	1			19
08	837	N	825	-0-	-12	-0-	824	2	1	9	N	1					20
09	840	N	817	-0-	-23	-0-	803	2	14	9	N	13					33
10	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	2			N	-0-					33
11	810	N	719	-0-	-91	-0-	696	2	23	9	N	21					54
12	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 10,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 50424 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101683 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8159 - 8183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2022	-0-	-179	-0-	161	1	1835	2	N	24					81
							26	9									
02	2044	N	1976	-0-	-68	-0-	138	1	1808	2	N	27					108
							30	9									
03	3100	N	4072	-0-	972	972	174	1	3866	2	N	29					137
							32	9									
04	3000	N	2198	-0-	-802	170	178	1	1992	2	N	25					162
							28	9									
05	1229	N	1059	-0-	-170	-0-	161	1	881	2	N	15					177
							17	9									
06	2700	X	2262	-0-	-438	-0-	178	1	2070	2	N	13					190
							14	9									
07	2790	X	2246	-0-	-544	-0-	177	1	2047	2	N	20	178	1			32
							22	9									
08	2790	X	2338	-0-	-452	-0-	181	1	2137	2	N	18					50
							20	9									
09	2250	X	2078	-0-	-172	-0-	160	1	1898	2	N	18					68
							20	9									
10	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	187	1	2146	2	N	22					90
							24	9									
*11	2250	X	2183	-0-	-67	-0-	186	1	1975	2	N	20					110
							22	9									
*12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	196	1	2292	2	N	19					129
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 27,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

SCHOLZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103068 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8147 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	155	1	1592	2	N	36					161
							40	9									
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	135	1	1536	2	N	39	179	1			21
							43	9									
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	155	1	1530	2	N	37					58
							41	9									
04	1740	N	1684	-0-	-56	-0-	150	1	1499	2	N	32					90
							35	9									
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	155	1	1639	2	N	36					126
							40	9									
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	150	1	1543	2	N	38					164
							42	9									
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	155	1	1666	2	N	29	176	1			17
							32	9									
08	1829	N	1393	-0-	-436	-0-	125	1	1246	2	N	20					37
							22	9									
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	135	1	1782	2	N	33					70
							36	9									
10	2046	N	1897	-0-	-149	-0-	155	1	1692	2	N	45					115
							50	9									
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	145	1	1464	2	N	29					144
							32	9									
12	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	145	1	1775	2	N	30					174
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 21,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 50424 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
TOOMEY WELL #: 1 RRCID -> 114550 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8108 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2258	-0-	-129	-0-	180	1	2058	2	N	18					180
							20	9									
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	159	1	2085	2	N	1	171	1			10
							1	9									
03	3100	N	3900	-0-	800	800	167	1	3704	2	N	26					36
							29	9									
04	2681	N	1881	-0-	-800	-0-	152	1	1704	2	N	23					59
							25	9									
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	180	1	987	2	N	5					64
							6	9									
06	3000	X	1964	-0-	-1036	-0-	152	1	1778	2	N	31					95
							34	9									
07	3100	X	2088	-0-	-1012	-0-	164	1	1891	2	N	30					125
							33	9									
08	3100	X	2074	-0-	-1026	-0-	160	1	1893	2	N	19					144
							21	9									
09	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	170	1	2007	2	N	27					171
							30	9									
10	2077	X	1921	-0-	-156	-0-	154	1	1760	2	N	6	171	1			6
							7	9									
*11	2010	X	1693	-0-	-317	-0-	144	1	1525	2	N	22					28
							24	9									
12	2294	N	1723	-0-	-571	-0-	134	1	1559	2	N	27					55
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 25,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

LA BELLE (6300 B) 50638 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BROUSSARD & HEBERT "D" WELL #: 1 RRCID -> 245831 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6307 - 6311

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BELLE, SE. (M-78) 50644 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BROUSSARD & HEBERT WELL #: 32 RRCID -> 130234 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7835 - 7844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE AUSTIN STATE (MIO. 15 SD) 51392 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BEXCO OPERATING, INC. 068468
LAKE AUSTIN STATE WELL #: 1 RRCID -> 201098 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6385 - 7182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9064 X	9064	-0-	-0-	-0-	9023	2	41	9	N	37	33	8			60
02	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	7358	2	28	9	N	25	22	8			63
03	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	6724	1	25	9	N	23	18	8			68
04	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4118	2	37	9	N	34	30	8			72
05	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2952	2	21	9	N	19	19	8			72
06	1710 X	319	-0-	-1391	-0-	319	2			N	-0-					72
07	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-	52	1			20
08	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-	20	7			-0-
09	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
10	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

LAKE CREEK (CHASE) 51421 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LAKE CREEK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 165329 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 11812 PERF. 8690 - 8710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK (CHASE) //CONT.// 51421 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 249245 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8840 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED) 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
REYNOLDS, R. - BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 104772 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10868 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 37 RRCID -> 111728 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9964 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	3323	-0-	-2288	-0-	1295 130	1 9	1898	2	Y	118	100	1			34
02	4704	X	2696	-0-	-2008	-0-	1052 63	1 9	1581	2	Y	57	79	1			12
03	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	1462 139	1 9	3606	2	Y	126	119	1			19
04	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	1281 124	1 9	3902	2	Y	113	110	1			22
05	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	378 132	1 9	4646	2	Y	120	125	1			17
06	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	1074 120	1 9	3445	2	Y	109	106	1			20
07	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	1104 122	1 9	3840	2	Y	111	116	1			15
08	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	729 124	1 9	3858	2	Y	113	122	1			6
09	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	774 114	1 9	3634	2	Y	104	98	1			12
10	4650	X	4629	-0-	-21	-0-	1018 119	1 9	3492	2	Y	108	110	1			10
11	4500	X	4230	-0-	-270	-0-	989 117	1 9	3124	2	Y	106	92	1			24
12	4650	X	2958	-0-	-1692	-0-	977 101	1 9	1880	2	Y	92	108	1			8

TOTAL GAS PROD: 52,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,277

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAKE CREEK UNIT WELL #: 39LT RRCID -> 115783 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11813 - 11864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 40 RRCID -> 117141 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11168 - 11196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 39UT RRCID -> 117521 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11355 - 11369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAKE CREEK UNIT WELL #: 36 RRCID -> 117798 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 15669 PERF.11608 - 11648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 123460 COMPL. DATE 02/08/1987 TOTAL DEPTH 13620 PERF. 3565 - 3585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, R. V. WELL #: 1AT RRCID -> 124689 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11440 - 11514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 127301 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10984 - 11081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-					76
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					76
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					76
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	102					178

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

KAYSER WELL #: 1 RRCID -> 127968 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11670 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERTRAND WELL #: 1A RRCID -> 128527 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11446 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAKE CREEK UNIT WELL #: 46 RRCID -> 129413 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10214 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	1798	1	11240	2	Y	217	229	1			28
							66	5	239	9							
02	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	1360	1	9836	2	Y	172	177	1			23
							763	5	189	9							
03	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	2105	1	10683	2	Y	177	177	1			23
							58	5	195	9							
04	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	1649	1	10557	2	Y	170	166	1			27
							11	5	187	9							
05	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	508	1	12102	2	Y	309	296	1			40
							24	5	340	9							
06	12390	X	12358	-0-	-32	-0-	1258	1	10752	2	Y	316	294	1			62
							348	9									
07	12803	X	12745	-0-	-58	-0-	1385	1	11031	2	Y	299	292	1			69
							329	9									
08	12803	X	12376	-0-	-427	-0-	1035	1	11002	2	Y	307	318	1			58
							1	5	338	9							
09	12090	X	11542	-0-	-548	-0-	1085	1	10179	2	Y	253	284	1			27
							278	9									
10	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	1530	1	10765	2	Y	302	280	1	1	6	48
							332	9									
11	12090	X	10856	-0-	-1234	-0-	1471	1	9052	2	Y	303	289	1			62
							333	9									
12	12493	X	11112	-0-	-1381	-0-	1162	1	8374	2	Y	314	299	1			77
							1231	5	345	9							

TOTAL GAS PROD: 147,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,139

LAKE CREEK UNIT WELL #: 45 RRCID -> 130086 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11012 - 11568

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10938 - 11370

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11070 - 11596

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		53	-0-	53	53	9	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		193	-0-	193	246	25	1	168	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		431	-0-	431	677	19	1	412	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	677					Y	-0-					-0-
07	T. A.		16	-0-	16	693	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		103	-0-	103	796	9	1	94	2	Y	-0-					-0-
09	796	X	-0-	-0-	-796	-0-					Y	-0-					-0-
10	208	X	208	-0-	-0-	-0-	26	1	182	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	226	1	1413	2	Y	19	17	1			2
							179	5	21	9							

TOTAL GAS PROD: 2,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

LAKE CREEK UNIT WELL #: 42 RRCID -> 141555 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11006 - 11680

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAKE CREEK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 152976 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9738 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	683	1	268	2	Y	284	238	1			46
							312	9									
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	702	1	639	2	Y	249	261	1			34
							274	9									
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	205	1	373	9	Y	339	354	1			19
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	300	284	1			35
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	330	334	1			31
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	119	123	1			27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	185	196	1			16

TOTAL GAS PROD: 3,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,806

LAKE CREEK UNIT WELL #: 51 RRCID -> 160643 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11032 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	561	1	1437	2	Y	70	65	1			20
							30	5	77	9							
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	473	1	1509	2	Y	68	73	1			15
							150	5	75	9							
03	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	7	21	1			1
04	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	356	1	241	2	Y	24	21	1			3
							26	9									
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	508	1	52	9	Y	47	47	1			3
09	T. A.		479	-0-	479	479	391	1	53	2	Y	32	31	1			4
							35	9									
10	T. A.		585	-0-	585	1064	73	1	512	2	Y	-0-	4	1			-0-
11	T. A.		418	-0-	418	1482	54	1	360	2	Y	-0-					-0-
							4	5									
12	T. A.		8150	-0-	8150	9632	262	1	4702	2	Y	1914	1750	1			164
							1081	5	2105	9							

TOTAL GAS PROD: 15,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,162

LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAKE CREEK UNIT WELL #: 49 RRCID -> 161601 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10985 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	1224	1	6734	2	Y	271	304	1			39
							46	5	298	9							
02	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	825	1	6097	2	Y	254	238	1			55
							607	5	279	9							
03	8277	X	7793	-0-	-484	-0-	1046	1	6136	2	Y	254	267	1			42
							332	5	279	9							
04	8010	X	7713	-0-	-297	-0-	1170	1	6269	2	Y	243	240	1			45
							7	5	267	9							
05	8277	X	7308	-0-	-969	-0-	282	1	6726	2	Y	212	222	1			35
							67	5	233	9							
06	8010	X	4585	-0-	-3425	-0-	887	1	3414	2	Y	258	243	1			50
							284	9									
07	8277	X	7701	-0-	-576	-0-	1118	1	6297	2	Y	260	274	0			36
							286	9									
08	7967	X	7335	-0-	-632	-0-	833	1	6209	2	Y	266	262	1			40
							293	9									
09	7710	X	6731	-0-	-979	-0-	846	1	5597	2	Y	262	266	1			36
							288	9									
10	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	1179	1	6139	2	Y	390	382	1			44
							429	9									
11	7440	X	7080	-0-	-360	-0-	1167	1	5539	2	Y	332	341	1			35
							9	5	365	9							
12	7688	X	6590	-0-	-1098	-0-	569	1	4608	2	Y	366	354	1			47
							1010	5	403	9							

TOTAL GAS PROD: 86,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,368

LAKE CREEK UNIT WELL #: 53 RRCID -> 161718 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10983 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	6	5	1			2
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	267	1	30	9	Y	27	23	1			6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	41	1			6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	10	1			1
05	341	N	167	-0-	-174	-0-	5	1	159	2	Y	-0-	1	1			-0-
							3	5									
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	28	1	248	2	Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	32	1	65	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		270	-0-	270	270	31	1	233	2	Y	-0-					-0-
							6	5									
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	270					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAKE CREEK UNIT WELL #: 57 RRCID -> 164026 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11122 - 11770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	986	1	2994	2	Y	101	112	1			13
							110	5	111	9							
02	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	738	1	2002	2	Y	89	90	1			12
							200	5	98	9							
03	5053	X	4114	-0-	-939	-0-	919	1	2892	2	Y	107	105	1			14
							185	5	118	9							
04	4080	X	2766	-0-	-1314	-0-	669	1	1914	2	Y	100	98	1			16
							73	5	110	9							
05	4216	X	3127	-0-	-1089	-0-	208	1	2770	2	Y	100	103	1			13
							39	5	110	9							
06	4080	X	2829	-0-	-1251	-0-	733	1	1985	2	Y	101	94	1			20
							111	9									
07	4123	X	2743	-0-	-1380	-0-	743	1	1877	2	Y	92	91	1			21
							22	5	101	9							
08	4123	X	1188	-0-	-2935	-0-	456	1	627	2	Y	81	87	1			15
							16	5	89	9							
09	3030	X	1581	-0-	-1449	-0-	506	1	1022	2	Y	48	58	1			5
							53	9									
10	3131	X	960	-0-	-2171	-0-	664	1	221	2	Y	63	58	1			10
							6	5	69	9							
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	86	78	1			18
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	100	93	1			25

TOTAL GAS PROD: 26,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,068

LAKE CREEK UNIT WELL #: 54 RRCID -> 164110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12400 PERF.10503 - 12008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	267	-0-	-105	-0-	30	1	227	2	Y	1	2	1			-0-
							9	5	1	9							
02	336	N	197	-0-	-139	-0-	19	1	162	2	Y	-0-					-0-
							16	5									
03	403	N	175	-0-	-228	-0-	21	1	140	2	Y	5	4	1			1
							8	5	6	9							
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	34	1	209	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	10	1	325	2	Y	1	2	1			-0-
							5	5	1	9							
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	25	1	219	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	125	1	457	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	404	1	60	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
09	T. A.		422	-0-	422	422	421	1	1	9	Y	1	3	1			-0-
10	T. A.		748	-0-	748	1170	257	1	490	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
11	T. A.		710	-0-	710	1880	122	1	573	2	Y	2	2	1			-0-
							13	5	2	9							
12	T. A.		477	-0-	477	2357	144	1	247	2	Y	25	22	1			3
							58	5	28	9							

TOTAL GAS PROD: 4,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BERTRAND WELL #: 1A RRCID -> 165606 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10876 - 11175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 62 RRCID -> 166327 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9938 - 10325

01	3813 X	3283	-0-	-530	-0-	777	1	2371	2	Y	13	22	1	4
						121	5	14	9					
02	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	679	1	2369	2	Y	14	15	1	3
						236	5	15	9					
03	3441 X	3211	-0-	-230	-0-	688	1	2324	2	Y	14	15	1	2
						184	5	15	9					
04	3330 X	914	-0-	-2416	-0-	286	1	598	2	Y	6	7	1	1
						23	5	7	9					
05	3441 X	756	-0-	-2685	-0-	21	1	723	2	Y	-0-	1	1	-0-
						12	5							
06	3330 X	568	-0-	-2762	-0-	59	1	509	2	Y	-0-			-0-
07	3441 X	427	-0-	-3014	-0-	33	1	378	2	Y	-0-			-0-
						16	5							
08	3224 X	349	-0-	-2875	-0-	22	1	319	2	Y	-0-			-0-
						8	5							
09	T. A.	253	-0-	253	253	28	1	225	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	303	-0-	303	556	31	1	265	2	Y	-0-			-0-
						7	5							
11	T. A.	434	-0-	434	990	31	1	374	2	Y	-0-			-0-
						29	5							
12	T. A.	5417	-0-	5417	6407	388	1	4040	2	Y	56	51	1	5
						927	5	62	9					

TOTAL GAS PROD: 19,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAKE CREEK UNIT WELL #: 60 RRCID -> 166575 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11112 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	407	-0-	-1794	-0-	393	1	14	9	Y	13	19	1			4
02	1988	X	1338	-0-	-650	-0-	515	1	717	2	Y	32	29	1			7
							71	5	35	9							
03	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	894	1	2410	2	Y	110	100	1			17
							191	5	121	9							
04	3000	N	4756	-0-	1756	1756	947	1	3547	2	Y	115	109	1			23
							135	5	127	9							
05	3100	N	4737	-0-	1637	3393	249	1	4319	2	Y	98	107	1			14
							61	5	108	9							
06	8005	X	4612	-0-	-3393	-0-	903	1	3590	2	Y	108	102	1			20
							119	9									
07	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	842	1	3526	2	Y	96	103	1			13
							73	5	106	9							
08	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	594	1	3353	2	Y	68	77	1			4
							83	5	75	9							
09	4770	X	4104	-0-	-666	-0-	707	1	3303	2	Y	85	79	1			10
							94	9									
10	4774	X	3933	-0-	-841	-0-	780	1	2981	2	Y	86	88	1			8
							77	5	95	9							
11	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	804	1	3685	2	Y	102	87	1			23
							202	5	112	9							
12	4557	X	4048	-0-	-509	-0-	529	1	2752	2	Y	123	135	1			11
							632	5	135	9							

TOTAL GAS PROD: 45,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,036

LAKE CREEK UNIT WELL #: 64 RRCID -> 166849 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11806 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	768	-0-	-1929	-0-	715	1	53	9	Y	48	50	1			7
02	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	863	1	1056	2	Y	38	37	1			8
							119	5	42	9							
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	967	1	1247	2	Y	42	43	1			7
							98	5	46	9							
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	830	1	809	2	Y	45	44	1			8
							31	5	50	9							
05	2294	N	1432	-0-	-862	-0-	230	1	1138	2	Y	41	42	1			7
							19	5	45	9							
06	2280	N	2244	-0-	-36	-0-	895	1	1303	2	Y	42	41	1			8
							46	9									
07	1767	N	1209	-0-	-558	-0-	819	1	329	2	Y	43	45	0			6
							14	5	47	9							
08	1426	N	1132	-0-	-294	-0-	635	1	435	2	Y	46	45	1			7
							11	5	51	9							
09	1740	N	549	-0-	-1191	-0-	512	1	37	9	Y	34	36	1			5
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	44	44	1			5
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	36	37	1			4
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	42	41	1			5

TOTAL GAS PROD: 13,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAKE CREEK UNIT WELL #: 58 RRCID -> 166898 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11467 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 59 RRCID -> 166904 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11008 - 11892

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	669	1	1077	2	Y	23	22	1			3
							40	5	25	9							
02	1344	X	977	-0-	-367	-0-	749	1	195	2	Y	13	14	1			2
							19	5	14	9							
03	4092	X	941	-0-	-3151	-0-	879	1	41	2	Y	16	16	1			2
							3	5	18	9							
04	3450	X	444	-0-	-3006	-0-	430	1	14	9	Y	13	13	1			2
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	14	14	1			2
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	11	11	1			2
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	1	3	1			-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

LAKE CREEK UNIT WELL #: 55 RRCID -> 166905 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11089 - 12004

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	6524	-0-	-2342	-0-	950	1	5118	2	Y	243	274	1			31
							189	5	267	9							
02	7252	X	6173	-0-	-1079	-0-	828	1	4685	2	Y	175	183	1			23
							467	5	193	9							
03	6727	X	6217	-0-	-510	-0-	1004	1	4785	2	Y	154	157	1			20
							259	5	169	9							
04	6510	X	5432	-0-	-1078	-0-	786	1	4351	2	Y	134	132	1			22
							148	5	147	9							
05	6727	X	5927	-0-	-800	-0-	232	1	5488	2	Y	117	124	1			15
							78	5	129	9							
06	6510	X	5629	-0-	-881	-0-	823	1	4677	2	Y	117	109	1			23
							129	9									
07	6727	X	5639	-0-	-1088	-0-	854	1	4679	2	Y	96	97	1			22
							106	9									
08	6231	X	5018	-0-	-1213	-0-	583	1	4312	2	Y	85	91	1			16
							29	5	94	9							
09	5730	X	4875	-0-	-855	-0-	663	1	4180	2	Y	29	42	1			3
							32	9									
10	5921	X	4916	-0-	-1005	-0-	725	1	4046	2	Y	37	34	1			6
							104	5	41	9							
11	5640	X	4290	-0-	-1350	-0-	642	1	3452	2	Y	45	42	1			9
							146	5	50	9							
12	5642	X	3805	-0-	-1837	-0-	407	1	2723	2	Y	45	43	1			11
							625	5	50	9							

TOTAL GAS PROD: 64,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,277

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAKE CREEK UNIT WELL #: 65 RRCID -> 168920 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	753	-0-	-22	-0-	655	1	40	2	Y	51	50	1			15
							2	5	56	9							
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	563	1	350	2	Y	47	52	1			10
							39	5	52	9							
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	673	1	319	2	Y	47	50	1			7
							25	5	52	9							
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	583	1	278	2	Y	44	42	1			9
							10	5	48	9							
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	179	1	845	2	Y	61	61	1			9
							14	5	67	9							
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	585	1	322	2	Y	45	46	1			8
							50	9									
07	930	N	787	-0-	-143	-0-	573	1	161	2	Y	43	45	1			6
							6	5	47	9							
08	930	N	508	-0-	-422	-0-	465	1	43	9	Y	39	43	1			2
09	960	N	579	-0-	-381	-0-	476	1	60	2	Y	39	36	1			5
							43	9									
10	775	N	348	-0-	-427	-0-	302	1	46	9	Y	42	43	1			4
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	44	38	1			10
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	46	52	1			4

TOTAL GAS PROD: 8,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

LAKE CREEK UNIT WELL #: 75 RRCID -> 169430 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11113 - 11888

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 74 RRCID -> 169514 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10607 - 10932

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAKE CREEK UNIT WELL #: 70 RRCID -> 169657 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11095 - 11817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 71 RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10334 - 12164

01	7347 X	5881	-0-	-1466	-0-	879	1	4683	2	Y	73	68	1			21
						239	5	80	9							
02	5432 X	5418	-0-	-14	-0-	726	1	4155	2	Y	64	71	1			14
						467	5	70	9							
03	5921 X	5770	-0-	-151	-0-	894	1	4453	2	Y	65	69	1			10
						351	5	72	9							
04	5730 X	5517	-0-	-213	-0-	766	1	4448	2	Y	65	62	1			13
						231	5	72	9							
05	5921 X	5688	-0-	-233	-0-	227	1	5306	2	Y	62	66	1			9
						87	5	68	9							
06	5730 X	5408	-0-	-322	-0-	841	1	4521	2	Y	42	43	1			8
						46	9									
07	5921 X	5611	-0-	-310	-0-	708	1	4671	2	Y	39	42	1			5
						189	5	43	9							
08	5766 X	5346	-0-	-420	-0-	558	1	4618	2	Y	51	53	1			3
						114	5	56	9							
09	5520 X	5164	-0-	-356	-0-	636	1	4403	2	Y	51	48	1			6
						69	5	56	9							
10	5673 X	5358	-0-	-315	-0-	800	1	4386	2	Y	54	55	1			5
						113	5	59	9							
11	5430 X	4659	-0-	-771	-0-	545	1	3732	2	Y	49	43	1			11
						328	5	54	9							
12	5611 X	4360	-0-	-1251	-0-	429	1	3156	2	Y	47	54	1			4
						723	5	52	9							

TOTAL GAS PROD: 64,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 662

KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAKE CREEK UNIT WELL #: 72 RRCID -> 170805 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11324 - 11948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER, LILLIE K. WELL #: 4 RRCID -> 173115 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10997 - 11776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, R. V. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 173926 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11242 - 11594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAKE CREEK UNIT WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11294 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 48 RRCID -> 179770 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12194 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 79 RRCID -> 180901 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9952 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2059	-0-	-824	-0-	563	1	1393	2	Y	28	25	1			8
							72	5	31	9							
02	2296	X	2011	-0-	-285	-0-	486	1	1349	2	Y	22	25	1			5
							152	5	24	9							
03	2232	X	1862	-0-	-370	-0-	527	1	1221	2	Y	14	17	1			2
							99	5	15	9							
04	1980	N	1085	-0-	-895	-0-	455	1	570	2	Y	17	16	1			3
							41	5	19	9							
05	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	2	5	1			-0-
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
08	3100	N	8605	-0-	5505	5505	546	1	7851	2	Y	13	12	1			1
							194	5	14	9							
09	T. A.		4270	-0-	4270	9775	459	1	3718	2	Y	27	25	1			3
							63	5	30	9							
10	T. A.		3640	-0-	3640	13415	494	1	3024	2	Y	19	20	1			2
							101	5	21	9							
11	T. A.		3940	-0-	3940	17355	354	1	3252	2	Y	36	30	1			8
							294	5	40	9							
12	T. A.		2786	-0-	2786	20141	211	1	2071	2	Y	25	31	1			2
							476	5	28	9							

TOTAL GAS PROD: 30,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2928	-0-	-110	-0-	477	1	2203	2	Y	38	40	1			5
							206	5	42	9							
02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	465	1	1947	2	Y	27	28	1			4
							258	5	30	9							
03	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	516	1	2096	2	Y	31	31	1			4
							262	5	34	9							
04	2730	N	2537	-0-	-193	-0-	429	1	1900	2	Y	30	29	1			5
							175	5	33	9							
05	2821	N	2553	-0-	-268	-0-	117	1	2335	2	Y	29	30	1			4
							69	5	32	9							
06	2730	N	2579	-0-	-151	-0-	474	1	1996	2	Y	31	29	1			6
							75	5	34	9							
07	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	473	1	2066	2	Y	29	28	1			7
							107	5	32	9							
08	2542	N	2304	-0-	-238	-0-	354	1	1846	2	Y	33	34	1			6
							68	5	36	9							
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	418	1	1827	2	Y	44	45	1			5
							65	5	48	9							
10	2387	N	2113	-0-	-274	-0-	520	1	1444	2	Y	48	45	1			8
							96	5	53	9							
11	2220	N	985	-0-	-1235	-0-	347	1	517	2	Y	61	56	1			13
							54	5	67	9							
12	2387	N	449	-0-	-1938	-0-	335	1	54	2	Y	44	46	1			11
							12	5	48	9							

TOTAL GAS PROD: 27,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 209621 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.13080 - 13146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10865 - 11232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	37	192	1			121
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					167
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	70					237
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					283
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					292
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					292
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
11	T. A.		15	-0-	15	15	15	2			N	-0-					292
12	T. A.		1	-0-	1	16	1	2			N	-0-					292

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAKE CREEK UNIT WELL #: 96 RRCID -> 222502 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11114 - 11852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 95 RRCID -> 231709 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11269 - 11925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KING, R. V. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 175099 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13434 - 13648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	4949	2	79	9	N	72					101
02	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4442	2	73	9	N	66					167
03	4929	X	4772	-0-	-157	-0-	4692	2	80	9	N	73	190	1			50
04	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5247	2	76	9	N	69					119
05	4929	X	1743	-0-	-3186	-0-	1663	2	80	9	N	73					192
06	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6383	2	67	9	N	61	182	1			71
07	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6353	2	75	9	N	68					139
08	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	4999	2	128	9	N	116					255
09	4650	X	4545	-0-	-105	-0-	4447	2	98	9	N	89	182	1	55	8	107
10	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4863	2	114	9	N	104	56	8			155
11	4650	X	4609	-0-	-41	-0-	4552	2	57	9	N	52	8	8			199
*12	4805	X	4406	-0-	-399	-0-	4271	2	135	9	N	123	194	1	50	8	78

TOTAL GAS PROD: 57,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 966

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAKE CREEK UNIT WELL #: 92 RRCID -> 179039 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13645 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	5949	-0-	-1057	-0-	572	1	4915	2	Y	-0-					-0-
							462	5									
02	6328	X	5476	-0-	-852	-0-	557	1	4341	2	Y	-0-					-0-
							578	5									
03	6634	X	6126	-0-	-508	-0-	559	1	4914	2	Y	-0-					-0-
							653	5									
04	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	516	1	5192	2	Y	-0-					-0-
							480	5									
05	6386	X	6141	-0-	-245	-0-	132	1	5837	2	Y	-0-					-0-
							172	5									
06	5940	X	5487	-0-	-453	-0-	565	1	4742	2	Y	-0-					-0-
							180	5									
07	6386	X	5728	-0-	-658	-0-	548	1	4923	2	Y	-0-					-0-
							257	5									
08	6386	X	5394	-0-	-992	-0-	412	1	4807	2	Y	-0-					-0-
							175	5									
09	5520	X	5158	-0-	-362	-0-	477	1	4523	2	Y	-0-					-0-
							158	5									
10	5704	X	5603	-0-	-101	-0-	516	1	4734	2	Y	-0-					-0-
							353	5									
11	5520	X	5121	-0-	-399	-0-	447	1	4241	2	Y	-0-					-0-
							433	5									
12	5704	X	4459	-0-	-1245	-0-	389	1	3309	2	Y	-0-					-0-
							761	5									

TOTAL GAS PROD: 66,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 85 RRCID -> 180716 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13726 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25985	X	25985	-0-	-0-	-0-	2121	1	22256	2	Y	32	37	1			4
							1573	5	35	9							
02	23727	X	23727	-0-	-0-	-0-	1816	1	19489	2	Y	23	24	1			3
							2397	5	25	9							
03	25668	X	25538	-0-	-130	-0-	2073	1	21208	2	Y	31	30	1			4
							2223	5	34	9							
04	24840	X	24292	-0-	-548	-0-	1355	1	20964	2	Y	31	30	1			5
							1939	5	34	9							
05	25668	X	25219	-0-	-449	-0-	354	1	24114	2	Y	40	40	1			5
							707	5	44	9							
06	24840	X	23868	-0-	-972	-0-	1689	1	21338	2	Y	31	30	1			6
							807	5	34	9							
07	25668	X	24918	-0-	-750	-0-	1663	1	22115	2	Y	29	28	1			7
							1108	5	32	9							
08	25544	X	24194	-0-	-1350	-0-	1265	1	22090	2	Y	21	24	1			4
							816	5	23	9							
09	23760	X	22112	-0-	-1648	-0-	1520	1	19941	2	Y	38	38	1			4
							609	5	42	9							
10	24552	X	24147	-0-	-405	-0-	1679	1	21120	2	Y	25	25	1			4
							1320	5	28	9							
11	23760	X	22512	-0-	-1248	-0-	1241	1	19340	2	Y	25	24	1			5
							1903	5	28	9							
12	24552	X	21212	-0-	-3340	-0-	917	1	16470	2	Y	36	32	1			9
							3785	5	40	9							

TOTAL GAS PROD: 287,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAKE CREEK UNIT WELL #: 84 RRCID -> 181166 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14399 PERF.13194 - 14163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	739	1	6423	2	Y	-0-					-0-
							329	5									
02	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	530	1	5139	2	Y	-0-					-0-
							578	5									
03	7285	X	6904	-0-	-381	-0-	623	1	5740	2	Y	-0-					-0-
							541	5									
04	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	515	1	6404	2	Y	-0-					-0-
							491	5									
05	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	108	1	7395	2	Y	-0-					-0-
							218	5									
06	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	724	1	8207	2	Y	-0-					-0-
							236	5									
07	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	646	1	7650	2	Y	-0-					-0-
							314	5									
08	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	439	1	6736	2	Y	-0-					-0-
							193	5									
09	8130	X	6394	-0-	-1736	-0-	472	1	5778	2	Y	-0-					-0-
							144	5									
10	8401	X	7417	-0-	-984	-0-	560	1	6494	2	Y	-0-					-0-
							363	5									
11	8130	X	6792	-0-	-1338	-0-	421	1	5842	2	Y	-0-					-0-
							529	5									
12	8401	X	6777	-0-	-1624	-0-	294	1	5270	2	Y	-0-					-0-
							1213	5									

TOTAL GAS PROD: 88,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 90 RRCID -> 182523 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 14726 PERF.13572 - 14283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	227	1	3138	2	Y	33	35	1			4
							293	5	36	9							
02	3248	X	2101	-0-	-1147	-0-	296	1	1577	2	Y	17	19	1			2
							209	5	19	9							
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	17	17	1			2
04	3600	X	3053	-0-	-547	-0-	454	1	2355	2	Y	23	21	1			4
							219	5	25	9							
05	3689	X	3064	-0-	-625	-0-	115	1	2843	2	Y	20	21	1			3
							84	5	22	9							
06	3570	X	2816	-0-	-754	-0-	431	1	2270	2	Y	27	25	1			5
							85	5	30	9							
07	3162	X	2887	-0-	-275	-0-	430	1	2307	2	Y	28	27	1			6
							119	5	31	9							
08	3162	X	2591	-0-	-571	-0-	334	1	2137	2	Y	37	36	1			7
							79	5	41	9							
09	3060	X	2578	-0-	-482	-0-	371	1	2106	2	Y	25	29	1			3
							73	5	28	9							
10	3069	X	2674	-0-	-395	-0-	434	1	2058	2	Y	26	25	1			4
							153	5	29	9							
11	2820	X	2406	-0-	-414	-0-	372	1	1816	2	Y	29	27	1			6
							186	5	32	9							
12	2883	X	1856	-0-	-1027	-0-	315	1	1231	2	Y	28	27	1			7
							279	5	31	9							

TOTAL GAS PROD: 29,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, R. V. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 182880 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13712 - 14449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	775	1	1584	2	N	25	181	1			62
							2	5	28	9							
02	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	739	1	1516	2	N	34					96
							37	9									
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	761	1	1575	2	N	24					120
							26	9									
04	3000	N	3051	-0-	51	51	706	1	2311	2	N	14					134
							19	5	15	9							
05	1939	N	1888	-0-	-51	-0-	1799	2	59	5	N	27					161
							30	9									
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1435	2	45	5	N	20					181
							22	9									
07	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1750	2	24	5	N	27					208
							30	9									
08	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1428	2	68	5	N	16					224
							18	9									
09	2250	X	1477	-0-	-773	-0-	1413	2	40	5	N	22	16	8			230
							24	9									
10	1891	X	601	-0-	-1290	-0-	588	2	9	5	N	4	13	1			221
							4	9									
*11	1740	X	1064	-0-	-676	-0-	975	2	52	5	N	34	5	1			250
							37	9									
*12	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6539	2	419	5	N	8	111	1	6	8	141
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 26,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

BUTLER, LILLIE K. WELL #: 6 RRCID -> 183066 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14984 PERF.13688 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1922	-0-	-217	-0-	172	1	1737	2	N	10					132
							2	5	11	9							
02	1904	N	1749	-0-	-155	-0-	160	1	1583	2	N	5					137
							6	9									
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	180	1	1725	2	N	-0-					137
04	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	166	1	1645	2	N	10					147
							13	5	11	9							
05	1922	N	1810	-0-	-112	-0-	1745	2	57	5	N	7					154
							8	9									
06	1830	N	1712	-0-	-118	-0-	1659	2	53	5	N	-0-					154
07	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	1769	2	25	5	N	5					159
							6	9									
08	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	1606	2	77	5	N	19					178
							21	9									
09	1710	N	1431	-0-	-279	-0-	1380	2	38	5	N	12	12	1	6	8	172
							13	9									
10	1798	N	1555	-0-	-243	-0-	1518	2	24	5	N	12	18	1			166
							13	9									
*11	1650	N	1499	-0-	-151	-0-	1416	2	76	5	N	6	7	1			165
							7	9									
*12	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	1358	2	87	5	N	11	6	8			170
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 20,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUTLER, LILLIE K. WELL #: 7 RRCID -> 184769 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13405 - 13666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	589	1	5944	2	Y	89	195	1			150
							7	5	98	9							
02	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	545	1	5415	2	Y	80					230
							88	9									
03	INC G-10		6539	-0-	6539	6539	610	1	5835	2	Y	85	183	1			132
							94	9									
04	INC G-10		6290	-0-	6290	12829	565	1	5591	2	Y	81					213
							45	5	89	9							
05	INC G-10		5811	-0-	5811	18640	5543	2	182	5	Y	78	184	1			107
							86	9									
06	INC G-10		5370	-0-	5370	24010	5120	2	163	5	Y	79					186
							87	9									
07	INC G-10		5420	-0-	5420	29430	5271	2	73	5	Y	69	179	1			76
							76	9									
08	INC G-10		5406	-0-	5406	34836	5083	2	242	5	Y	74					150
							81	9									
09	39879	X	5043	-0-	-34836	-0-	4823	2	135	5	Y	77					227
							85	9									
10	5797	X	5252	-0-	-545	-0-	5087	2	82	5	Y	75	175	1	3	6	124
							83	9									
11	5370	X	5023	-0-	-347	-0-	4688	2	250	5	Y	77					201
							85	9									
12	5425	X	4652	-0-	-773	-0-	4312	2	277	5	Y	57	195	1			63
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 67,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 921

LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 185560 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 14720 PERF.13386 - 14526

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, R. V. "A" WELL #: 3 RRCID -> 186125 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14821 PERF.13689 - 14639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	708	1	7139	2	Y	-0-					13
							9	5									
02	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	688	1	6583	2	Y	1	9	1			5
							1	9									
03	8277	X	7962	-0-	-315	-0-	753	1	7209	2	Y	-0-					5
04	8010	X	7751	-0-	-259	-0-	631	1	6988	2	Y	1	5	1			1
							131	5	1	9							
05	8060	X	7510	-0-	-550	-0-	7271	2	239	5	Y	-0-					1
06	7800	X	7059	-0-	-741	-0-	6752	2	307	5	Y	-0-					1
07	8060	X	7330	-0-	-730	-0-	7229	2	101	5	Y	-0-	1	1			-0-
08	7998	X	7304	-0-	-694	-0-	6864	2	362	5	Y	71					71
							78	9									
09	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	5885	2	532	5	Y	51	77	1			45
							56	9									
10	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	6475	2	511	5	Y	53	81	1			17
							58	9									
*11	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	5382	2	1436	5	Y	8	22	1			3
							9	9									
*12	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	5863	2	506	5	Y	113	59	8			57
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 86,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

KING, R. V. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 186502 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14977 PERF.13878 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	632	1	1172	2	Y	-0-					1
							2	5									
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	591	1	1238	2	Y	-0-					1
03	INC G-10		2010	-0-	2010	2010	648	1	1362	2	Y	-0-					1
04	INC G-10		2199	-0-	2199	4209	648	1	1539	2	Y	-0-	1	1			-0-
							12	5									
05	INC G-10		1646	-0-	1646	5855	1594	2	52	5	Y	-0-					-0-
06	INC G-10		918	-0-	918	6773	889	2	29	5	Y	-0-					-0-
07	INC G-10		982	-0-	982	7755	969	2	13	5	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		1179	-0-	1179	8934	1112	2	54	5	Y	12					12
							13	9									
09	3000	N	1158	-0-	-1842	7092	1117	2	31	5	Y	9	9	1	3	8	9
							10	9									
10	3100	N	1382	-0-	-1718	5374	1349	2	22	5	Y	10	15	1			4
							11	9									
*11	3000	N	950	-0-	-2050	3324	899	2	48	5	Y	3	6	1			1
							3	9									
*12	3100	N	512	-0-	-2588	736	474	2	30	5	Y	7	5	8			3
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 16,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

LAKE CREEK (WILCOX 13,100) 51421 938 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MITCHELL-MITCHELL WELL #: 1A RRCID -> 114830 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13041 - 13120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL & MITCHELL WELL #: 1 B RRCID -> 154995 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3555 - 3585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK, N. (FRIO 3500) 51423 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MEC/SEALY-SMITH "E" WELL #: 1 RRCID -> 235490 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3575 - 3579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK, N. (YEGUA 5600) 51423 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MEC/SEALY-SMITH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 271102 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK, N. (YEGUA 6080) 51423 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MEC/SEALY-SMITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 178687 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6082 - 6086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK, N. (YEGUA 6300) 51423 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MEC/SEALY-SMITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 185402 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6307 - 6354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK, N. (4000 HOCKLEY) 51423 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MEC/SEALY-SMITH "E" WELL #: 1 RRCID -> 235009 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4032 - 4034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK, N. (4100) 51423 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MEC/SEALY-SMITH "E" WELL #: 1 RRCID -> 183141 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4140 - 4144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEC/SEALY-SMITH "G" WELL #: 1 RRCID -> 183625 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3384 - 3519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE JACKSON (HET) 51463 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SAWTOOTH, INC. 749155
BEETS - DOW WELL #: 1 RRCID -> 173935 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7472 - 7492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE STEPHENSON(FRIO-MASS.9400) 51560 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
JEMCO PRODUCTION, INC 431096
JACKSON HEIRS WELL #: RRCID -> 106190 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9367 - 9370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE CITY (MIOCENE 4100) 51859 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
SECURITY BANK & TRUST COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 006821 COMPL. DATE 05/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4143 - 4153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE CITY (MIOCENE 4300 MIDDLE) 51859 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
CAMOIL, INC. 127449
COCKBURN OIL CORPORATION WELL #: 7 RRCID -> 042692 COMPL. DATE 10/12/1967 TOTAL DEPTH 4195 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGHAM CREEK (UPPER WILCOX) 51940 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161877 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11317 PERF.10012 - 11230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	29 1	387 3	Y	-0-			132
02	364 N	325	-0-	-39	-0-	36 1	289 3	Y	-0-			132
03	465 N	103	-0-	-362	-0-	5 1 1 9	97 3	Y	1			133
04	390 N	305	-0-	-85	-0-	38 1 1 9	266 3	Y	1			134
05	372 N	117	-0-	-255	-0-	4 1	113 3	Y	-0-			134
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	51 1	1296 3	Y	-0-			134
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	44 1	672 3	Y	-0-			134
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	37 1	573 3	Y	-0-			134
09	810 N	500	-0-	-310	-0-	29 1	471 3	Y	-0-			134
10	713 N	26	-0-	-687	-0-	26 3		Y	-0-			134
11	600 N	74	-0-	-526	-0-	5 1	69 3	Y	-0-			134
*12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	81 1	577 3	Y	-0-			134

TOTAL GAS PROD: 5,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LANGHAM CREEK (WILCOX E-1) 51940 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 149298 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 16498 PERF.11652 - 11682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	136	-0-	-825	-0-	9 1	127 3	Y	-0-			104
02	448 N	138	-0-	-310	-0-	15 1	123 3	Y	-0-			104
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			104
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			104
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			104
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			104
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			104
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			104
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			104
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			104
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			104
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			104

TOTAL GAS PROD: 274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGHAM CREEK (WILCOX E-1) //CONT.// 51940 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 150468 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11678 - 11710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGHAM CREEK (WILCOX 12,700) 51940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SWEENEY WELL #: 2 RRCID -> 148630 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12786 - 12810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARIO (10400) 52080 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
ZAPALAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233372 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9920 - 9940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAW RIDGE (UPPER YEGUA) 52430 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ARLEDGE, TERRY 030801
SHANAHAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213874 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4054 - 4056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE TULLE (FRIO 9600) 52581 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DYKES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183636 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9788 - 9808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE TULLE (FRIO 10,000) 52581 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DYKES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178394 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9870 - 9966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEAGUE CITY (ANDRAU-STRINGER) 52676 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
ROCKWELL ENERGY, LLC 723512
MACO-STEWART ETAL G/U WELL #: 2 RRCID -> 112030 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10858 - 10864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGGETT (WOODBINE) 52978 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SMITH IKE T. WELL #: 1 RRCID -> 058096 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12316 - 12348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22179 X	22179	-0-	-0-	-0-	1821 1 928 9	19430 2	N	844	923 1		108
02	19781 X	19781	-0-	-0-	-0-	1634 1 800 9	17347 2	N	727	560 1		275
03	DLQ G-10	21889	-0-	21889	21889	1808 1 865 9	19216 2	N	786	747 1		314
04	DLQ G-10	21416	-0-	21416	43305	1761 1 914 9	18741 2	N	831	916 1		229
05	DLQ G-10	20088	-0-	20088	63393	1772 1 813 9	17503 2	N	739	746 1		222
06	DLQ G-10	20324	-0-	20324	83717	1690 1 778 9	17856 2	N	707	719 1		210
07	DLQ G-10	17225	-0-	17225	100942	1414 1 704 9	15107 2	N	640	698 1		152
08	DLQ G-10	21504	-0-	21504	122446	1687 1 847 9	18970 2	N	770	507 1		415
09	142791 X	20345	-0-	-122446	-0-	1632 1 843 9	17870 2	N	766	882 1		299
10	19809 X	19809	-0-	-0-	-0-	1798 1 828 9	17183 2	N	753	891 1		161
11	19573 X	19573	-0-	-0-	-0-	1755 1 842 9	16976 2	N	765	730 1		196
12	18724 X	16377	-0-	-2347	-0-	1735 1 696 9	13946 2	N	633	523 1		306

TOTAL GAS PROD: 240,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,961

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
DAVIS, WIRT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057747 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 13068 PERF.12420 - 12445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2013 - PLUGGED 03-12-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGGETT (WOODBINE) //CONT.// 52978 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
DAVIS, WIRT WELL #: 5 RRCID -> 157737 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12270 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	3016	-0-	-6253	-0-	2849	2	167	9	N	152					490
02	7896	X	2069	-0-	-5827	-0-	1986	2	83	9	N	75	165	1			400
03	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7178	2	356	9	N	324	347	1			377
04	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	7832	2	411	9	N	374	358	1			393
05	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4743	2	211	9	N	192	182	1			403
06	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	7745	2	343	9	N	312	177	1			538
07	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1174	2	204	9	N	185	179	1			544
08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3233	2	34	9	N	31	181	1			394
09	DLQ G-10		5489	-0-	5489	5489	5325	2	164	9	N	149	354	1			189
10	10291	X	4802	-0-	-5489	-0-	4613	2	189	9	N	172	180	1			181
11	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	4816	2	213	9	N	194	181	1			194
12	5673	X	855	-0-	-4818	-0-	816	2	39	9	N	35					229

TOTAL GAS PROD: 54,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,195

LEXINGTON, EAST (4435) 53488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEE
ADS OIL & GAS, INC. 000225
PERRY, ALPH. E. WELL #: 1 RRCID -> 115436 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4460 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					24
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	2			N	-0-					24
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					24
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					24
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					24
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					24
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					24
08	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					24
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					24
10	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					24
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					24
12	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY, SOUTH 53498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
CTL OIL & GAS CORPORATION 191826
ROBINSON, JESSIE WELL #: 2 RRCID -> 183811 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8330 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	685					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	685					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	685					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	685					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	685					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	685					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	685					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	685					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	685					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	685					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	685					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	685					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY, SOUTH //CONT.// 53498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
ERG RESOURCES, L.L.C. 253365
BALDWIN, J. C. A/C #1 WELL #: 21 RRCID -> 107700 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7596 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	153	-0-	-188	-0-	138	2	15	9	N	14	9	1			10
02	212	R	212	-0-	-0-	-0-	191	2	21	9	N	19	14	1			15
03	155	#	130	-0-	-25	-0-	120	2	10	9	N	9	20	1			4
04	179	R	179	-0-	-0-	-0-	159	2	20	9	N	18	13	1			9
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	9	1			-0-
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 674 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

MINNIE PRUITT FEE WELL #: 1 RRCID -> 120280 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6036 - 6111

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	240					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	240					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	240					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	240					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1421	-0-	1421	1661	1421	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1661					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1661					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1661					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1661					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1661					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1661					N	-0-					-0-
12	14B DENY		979	-0-	979	2640	979	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOY RESOURCES, INC. 447952
CHEVRON FEE WELL #: 2A RRCID -> 189034 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 4886 - 4996

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY, SOUTH //CONT.// 53498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
JOY RESOURCES, INC. //CONT.// 447952
ODUM WELL #: 1 RRCID -> 226436 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5975 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	#	1568	-0-	-416	-0-	103	1	1465	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	INC G-10		111	-0-	111	111	13	1	98	2	Y	-0-					-0-
03	INC G-10		12	-0-	12	123	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
05	123	R	-0-	-0-	-123	-0-					Y	-0-					-0-
06	1530	#	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BALDWIN, J. C., FEE -A- NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 052382 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7462 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO O & P LLC 712827
SO. LIB. G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 050090 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7733 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1600					N	-0-					44
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1600					N	-0-					44
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1600					N	-0-					44
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1600					N	-0-					44
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1600					N	-0-					44
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1600					N	-0-					44
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1600					N	-0-					44
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1600					N	-0-					44
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1600					N	-0-					44
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1600					N	-0-					44
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY, SOUTH //CONT.// 53498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
SHALE OIL CO., INC. 768684
SUN ABSHIRE FEE WELL #: 1 RRCID -> 130553 COMPL. DATE 11/28/1988 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1926 - 1944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY, SOUTH (COOK MTN. 3) 53498 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CIMAREX ENERGY CO. 153438
PARTLOW WELL #: 1X RRCID -> 199887 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12846 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	86	-0-	-1433	-0-	62	1	23	2	N	1					175
							1	9									
02	1260	X	248	-0-	-1012	-0-	41	1	207	2	N	-0-					175
03	1240	X	30	-0-	-1210	-0-	30	1			N	-0-					175
04	930	X	213	-0-	-717	-0-	213	1			N	-0-					175
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	152	1			23
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					23
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					23
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					23
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					23
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 577 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LIBERTY, SOUTH (COOK MTN. 3) //CONT.// 53498 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JOY RESOURCES, INC. 447952
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 191474 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 6020 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	35	1	672	2	Y	1304	1146	1			380
							1434	9									
02	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	800	1	8323	2	Y	1967	1852	1			495
							2164	9									
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	105	1	774	2	Y	230	314	1			411
							253	9									
04	3000	N	10104	-0-	7104	7104	950	1	8473	2	Y	619	633	1			397
							681	9									
05	12280	X	5176	-0-	-7104	-0-	972	1	4041	2	Y	148	367	1			178
							163	9									
06	12090	X	3637	-0-	-8453	-0-	1022	1	2426	2	Y	172	150	1			200
							189	9									
07	12493	X	1037	-0-	-11456	-0-	463	1	539	2	Y	32	149	1			83
							35	9									
08	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					Y	24	57	1			50
09	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	18	18	1			50
10	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	14	32	1			32
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	17	14	1			35
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	38	40	1			33

TOTAL GAS PROD: 34,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,583

LIBERTY, SOUTH (EY- 6) 53498 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
ERG RESOURCES, L.L.C. 253365
WILSON, CHARLES, FEE WELL #: 3 RRCID -> 006844 COMPL. DATE 09/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7461

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 9200) 53498 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
JOY RESOURCES, INC. 447952
DANIEL, GOVERNOR BILL 85 WELL #: 1 RRCID -> 206880 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 11554 PERF. 9300 - 9340

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 10,400) 53498 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
BLACK JACK SERVICES, L.L.C. 072704
FISHER, FLORENCE C. WELL #: 5 RRCID -> 049656 COMPL. DATE 00/00/1901 TOTAL DEPTH 10513 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY, SOUTH (8200) 53498 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
JOY RESOURCES, INC. 447952
CHEVRON FEE WELL #: 1 RRCID -> 189035 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 7673 - 7678

01	2015	#	60	-0-	-1955	-0-	2	1	54	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	1820	#	139	-0-	-1681	-0-	18	1	121	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	4	1	1015	2	Y	-0-					-0-
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	3	1	1535	2	Y	-0-					-0-
08	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	9	1	2958	2	Y	-0-					-0-
09	1020	#	602	-0-	-418	-0-	1	1	601	2	Y	-0-					-0-
10	1550	#	780	-0-	-770	-0-	2	1	778	2	Y	-0-					-0-
11	2880	#	8	-0-	-2872	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	2976	#	4	-0-	-2972	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LICK BRANCH (8800 SHERWOOD) 53526 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
PELICAN WELL #: 1 RRCID -> 263098 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5694	R	5694	-0-	-0-	-0-	5096	3	598	9	N	544	831	1			162
02	6066	R	6066	-0-	-0-	-0-	5627	3	439	9	N	399	316	1			245
03	6314	R	6314	-0-	-0-	-0-	5714	3	600	9	N	545	669	1	6	8	115
04	5520	#	5187	-0-	-333	-0-	458	1	4286	3	N	403	314	1			204
							443	9									
05	6727	#	5066	-0-	-1661	-0-	784	1	3900	3	N	347	327	1			224
							382	9									
06	6510	#	4403	-0-	-2107	-0-	1030	1	3051	3	N	293	177	1	3	3	337
							322	9									
07	6727	#	4783	-0-	-1944	-0-	625	1	3810	3	N	316	514	1	2	8	137
							348	9									
08	6324	#	3887	-0-	-2437	-0-	634	1	2894	3	N	326	376	1			87
							359	9									
09	5190	#	5171	-0-	-19	-0-	713	1	4138	3	N	291	169	1	4	8	205
							320	9									
10	5053	#	4618	-0-	-435	-0-	1404	1	2867	3	N	315	328	1			192
							347	9									
11	4800	#	4125	-0-	-675	-0-	1193	1	2709	3	N	203	320	1			75
							223	9									
*12	4960	#	2662	-0-	-2298	-0-	1111	1	1382	3	N	154	164	1			65
							169	9									

TOTAL GAS PROD: 57,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,136

LICK BRANCH (9150 HENDERSON) 53526 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
RODEL OIL & GAS COMPANY 723575
LICK BRANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097281 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9172 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINNVILLE BAYOU (FRIO 7800) 53780 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
LINNVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 255477 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2876 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINNVILLE BAYOU (BELL SAND) 53814 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
STRATA RESOURCES 825454
BELL, RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 137436 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8082 - 8086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINNVILLE BAYOU (8450) 53814 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
STRATA RESOURCES 825454
RUSSELL BELL WELL #: 1 A RRCID -> 246455 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISSIE (MIOCENE 2440) 53915 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CAMOIL, INC. 127449
BROYLES, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 178399 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2624 PERF. 2325 - 2328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISSIE (WILCOX 9600) 53915 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HOYO, MARY EMMA WELL #: 1 RRCID -> 006920 COMPL. DATE 02/24/1953 TOTAL DEPTH 11556 PERF. 9588 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	199	1	2649	3	N	-0-					46
02	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	73	1	1053	3	N	-0-					46
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	86	1	1394	3	N	-0-					46
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	36	1	1551	3	N	9					55
							10	9									
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	89	1	1219	3	N	2					57
							2	9									
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	120	1	1408	3	N	4					61
							4	9									
07	3100	N	3134	-0-	34	34	284	1	2850	3	N	-0-					61
08	2422	N	2388	-0-	-34	-0-	224	1	2151	3	N	12					73
							13	9									
09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	267	1	2195	3	N	7					80
							8	9									
10	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	158	1	1744	3	N	2					82
							2	9									
*11	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	141	1	964	3	N	-0-					82
12	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 20,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

POOLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9516 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	100	1	1333	3	N	-0-					36
02	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	173	1	2497	3	N	-0-					36
03	3100	N	6193	-0-	3093	3093	358	1	5822	3	N	12					48
							13	9									
04	3000	N	5942	-0-	2942	6035	133	1	5786	3	N	21					69
							23	9									
05	3100	N	1360	-0-	-1740	4295	92	1	1262	3	N	5					74
							6	9									
06	5341	X	1046	-0-	-4295	-0-	82	1	964	3	N	-0-					74
07	2635	X	1271	-0-	-1364	-0-	115	1	1156	3	N	-0-					74
08	2635	X	957	-0-	-1678	-0-	90	1	867	3	N	-0-					74
09	2550	X	1106	-0-	-1444	-0-	120	1	986	3	N	-0-					74
10	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	124	1	1373	3	N	-0-					74
*11	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	213	1	1459	3	N	-0-					74
12	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 25,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

LISSIE (WILCOX 9600) //CONT.// 53915 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101167 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9659 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	306	1	4068	3	N	21					73
							23	9									
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	180	1	2598	3	N	7					80
							8	9									
03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	186	1	3033	3	N	18					98
							20	9									
04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	94	1	4096	3	N	22					120
							24	9									
05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	246	1	3386	3	N	7					127
							8	9									
06	2910	X	2072	-0-	-838	-0-	161	1	1897	3	N	13					140
							14	9									
07	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	302	1	3032	3	N	10	80	1			70
							11	9									
08	3007	X	2608	-0-	-399	-0-	245	1	2355	3	N	7					77
							8	9									
09	2910	X	2832	-0-	-78	-0-	306	1	2515	3	N	10					87
							11	9									
10	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	353	1	3907	3	N	20					107
							22	9									
*11	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	566	1	3881	3	N	15					122
							17	9									
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 37,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

CLINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122383 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9526 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	301	3	N	-0-					45
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	301	3	N	-0-					45
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	3	N	-0-					45
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	7	1	308	3	N	-0-					45
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	22	1	303	3	N	-0-					45
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	302	3	N	-0-					45
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	30	1	303	3	N	-0-					45
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	31	1	300	3	N	-0-					45
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	36	1	300	3	N	-0-					45
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	27	1	303	3	N	-0-					45
*11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	44	1	301	3	N	-0-					45
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 3,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISSIE (WILCOX M) 53915 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
TRI-C RESOURCES, LLC 868622
TYLER WELL #: 1 RRCID -> 263905 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14149 PERF. 11672 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52824	#	37182	-0-	-15642	-0-	36815	3	367	9	N	334	360	1			73
02	39872	#	30364	-0-	-9508	-0-	30054	3	310	9	N	282	178	1			177
03	40672		30628	-0-	-10044	-0-	30432	3	196	9	N	178	176	1			179
04	39360		27802	-0-	-11558	-0-	27510	3	292	9	N	265	354	1			90
05	39525	#	19199	-0-	-20326	-0-	19036	3	163	9	N	148	178	1			60
06	35970	#	24676	-0-	-11294	-0-	24394	3	282	9	N	256	172	1			144
07	33604	#	24059	-0-	-9545	-0-	23923	3	136	9	N	124	173	1			95
08	30628	#	21400	-0-	-9228	-0-	21156	3	244	9	N	222	168	1			149
09	24180		18894	-0-	-5286	-0-	18795	3	99	9	N	90	176	1			63
10	24986		18596	-0-	-6390	-0-	18476	3	120	9	N	109					172
*11	24180		17382	-0-	-6798	-0-	17271	3	111	9	N	101	173	1			100
12	24056	#	15727	-0-	-8329	-0-	15615	3	112	9	N	102	169	1			33

TOTAL GAS PROD: 285,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,211

LISSIE, SOUTH (FRIO 4350) 53919 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
BATTLE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206907 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4385 - 4387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	16	1	4921	2	N	-0-					-0-
02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	14	1	3897	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3649	-0-	-598	-0-	16	1	3633	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	3045	-0-	-1725	-0-	15	1	3030	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4149	-0-	-780	-0-	16	1	4133	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4511	-0-	-259	-0-	15	1	4496	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3768	-0-	-572	-0-	16	1	3752	2	N	-0-					-0-
08	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	16	1	5526	2	N	-0-					-0-
09	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	15	1	4863	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4004	-0-	-646	-0-	16	1	3988	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	3529	-0-	-1241	-0-	15	1	3514	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
ALVARADO WELL #: 1 RRCID -> 258733 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4282 - 4286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19654	X	16429	-0-	-3225	-0-	16429	2			N	-0-					-0-
02	20216	X	17420	-0-	-2796	-0-	17420	2			N	-0-					-0-
03	22382	X	15711	-0-	-6671	-0-	15711	2			N	-0-					-0-
04	21660	X	14520	-0-	-7140	-0-	14520	2			N	-0-					-0-
05	19282	X	9951	-0-	-9331	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
06	18660	X	14051	-0-	-4609	-0-	14051	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	14656	-0-	-4626	-0-	14656	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	11075	-0-	-4642	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
09	14520	X	6628	-0-	-7892	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	4810	-0-	-9853	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	7966	-0-	-6224	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
12	14663	X	9218	-0-	-5445	-0-	9218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISSIE, SOUTH (FRIO 4400) 53919 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
SKLAR WELL #: 1 RRCID -> 258257 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3954 - 3956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600) 53919 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WIESE BROS, WELL #: 1 RRCID -> 071645 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 9744 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISSIE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 096710 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9637 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISSIE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 096713 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9536 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1264	-0-	-224	-0-	87 26	1 9	1151	3	N	24					56
02	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	407 31	1 9	5892	3	N	28					84
03	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	406 14	1 9	6612	3	N	13					97
04	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	151 32	1 9	6615	3	N	29					126
05	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	422 24	1 9	5830	3	N	22					148
06	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	661	1	7762	3	N	-0-					148
07	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	243	1	2438	3	N	-0-	113	1			35
08	1488	X	730	-0-	-758	-0-	69	1	661	3	N	-0-					35
09	1440	X	1035	-0-	-405	-0-	112	1	923	3	N	-0-					35
10	1488	X	1097	-0-	-391	-0-	91	1	1006	3	N	-0-					35
11	1440	X	839	-0-	-601	-0-	107	1	732	3	N	-0-					35
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 42,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600) //CONT.// 53919 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
LEE-MITCHELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112029 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9635 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	308	3	N	-0-					148
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	302	3	N	-0-					148
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	3	N	-0-					148
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	7	1	302	3	N	-0-					148
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	22	1	300	3	N	-0-					148
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	26	1	300	3	N	-0-					148
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	31	1	307	2	N	-0-					148
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	31	1	301	3	N	-0-					148
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	37	1	302	3	N	-0-					148
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	27	1	304	3	N	-0-					148
*11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	45	1	306	3	N	-0-					148
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 3,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900) 53919 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WEISE BROS. WELL #: 1 RRCID -> 172621 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 7026 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					12
02	1204	N	738	-0-	-466	-0-	45	1	652	3	N	37					49
							41	9									
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	87	1	1417	3	N	41					90
							45	9									
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	28	1	1239	3	N	8					98
							9	9									
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	67	1	923	3	N	13					111
							14	9									
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	124	1	1463	3	N	9					120
							10	9									
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	115	1	1151	3	N	12					132
							13	9									
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	110	1	1063	3	N	14					146
							15	9									
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	162	1	1338	3	N	9					155
							10	9									
10	1271	N	957	-0-	-314	-0-	78	1	864	3	N	14					169
							15	9									
*11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	84	1	588	3	N	4					173
							4	9									
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					173

TOTAL GAS PROD: 11,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
LEE-MITCHELL "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244972 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6625 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	12456	-0-	-1184	-0-	12338	2	118	9	N	107	177	1			60
02	10612	X	10381	-0-	-231	-0-	10352	2	29	9	N	26					86
03	14477	X	7544	-0-	-6933	-0-	7496	2	48	9	N	44					130
04	14010	X	6362	-0-	-7648	-0-	6322	2	40	9	N	36					166
05	14477	X	4040	-0-	-10437	-0-	4015	2	25	9	N	23					189
06	12060	X	4838	-0-	-7222	-0-	4828	2	10	9	N	9					198
07	11501	X	4355	-0-	-7146	-0-	4353	2	2	9	N	2	165	1			35
08	16852	X	16852	-0-	-0-	-0-	16852	2			N	-0-					35
09	DLQ G-10		9344	-0-	9344	9344	9344	2			N	-0-					35
10	DLQ G-10		7371	-0-	7371	16715	7364	2	7	9	N	6					41
11	DLQ G-10		6628	-0-	6628	23343	6585	2	43	9	N	39					80
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	23343					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 90,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

LISSIE, S (WILCOX 9900) 53919 615 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
TAYLOR WELL #: 1R RRCID -> 271182 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 9867 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISSIE, W. (FRIO 4200) 53921 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 224959 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4086 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISSIE, W. (WILCOX UPPER) 53921 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
SUNDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 227029 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9604 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	200	1	12493	2	N	69					219
							76	9									
02	4620	X	388	-0-	-4232	-0-	200	1	109	2	N	72	162	1			129
							79	9									
03	DLQ G-10		314	-0-	314	314	200	1	114	2	N	-0-					129
04	DLQ G-10		10688	-0-	10688	11002	200	1	10341	2	N	134	161	1			102
							147	9									
05	DLQ G-10		9445	-0-	9445	20447	200	1	9212	2	N	30					132
							33	9									
06	DLQ G-10		324	-0-	324	20771	200	1	85	2	N	35					167
							39	9									
07	DLQ G-10		9429	-0-	9429	30200	200	1	9187	2	N	38	161	1			44
							42	9									
08	DLQ G-10		8873	-0-	8873	39073	200	1	8636	2	N	34					78
							37	9									
09	DLQ G-10		8117	-0-	8117	47190	200	1	7886	2	N	28					106
							31	9									
10	54939	X	7749	-0-	-47190	-0-	200	1	7499	2	N	45					151
							50	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
12	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					151

TOTAL GAS PROD: 68,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

WAGNER OIL COMPANY 891175
WIESE WELL #: 1ST RRCID -> 237923 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9574 - 9658

01	496	N	221	-0-	-275	-0-	221	2			Y	-0-					191
02	448	N	273	-0-	-175	-0-	273	2			Y	-0-					191
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					191
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					191
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					191
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					191
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					191
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			Y	-0-					191
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-	172	1			19
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					19
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					19
12	310	N	11	-0-	-299	-0-	11	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 4,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244799 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9786 - 9798

01	T. A.		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					83
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					83
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					83
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52					135
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

LITTLE CYPRESS (HACKBERRY) 53954 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
STARK, NELDA C. WELL #: 1 RRCID -> 180258 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9344 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6162	-0-	-689	-0-	10 176	1 9	5976	2	Y	160	190	1			143
02	6188	X	5794	-0-	-394	-0-	10 188	1 9	5596	2	Y	171	190	1	1	8	123
03	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	10 240	1 9	6195	2	Y	218	183	1			158
04	6120	X	5805	-0-	-315	-0-	10 205	1 9	5590	2	Y	186	186	1			158
05	6324	X	6210	-0-	-114	-0-	10 272	1 9	5928	2	Y	247	175	1			230
06	6120	X	5943	-0-	-177	-0-	10 171	1 9	5762	2	Y	155	183	1			202
07	6324	X	5951	-0-	-373	-0-	10 180	1 9	5761	2	Y	164	188	1			178
08	6324	X	6091	-0-	-233	-0-	10 244	1 9	5837	2	Y	222	178	1			222
09	5760	X	5753	-0-	-7	-0-	10 122	1 9	5621	2	Y	111	186	1			147
10	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	10 286	1 9	6218	2	Y	260	184	1			223
11	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	10 108	1 9	6166	2	Y	98	185	1			136
12	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-	105	1			31

TOTAL GAS PROD: 66,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,992

STARK, NELDA C. WELL #: 2 RRCID -> 181866 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9739 - 9747

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK BAYOU (MIOCENE) 54132 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ORBIT PETROLEUM, INC. 625570
LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 096029 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 3354 - 3403

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK BAYOU (MIOCENE) //CONT.// 54132 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ORBIT PETROLEUM, INC. //CONT.// 625570
LEWIS, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 176502 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6032 - 6182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTON 54193 001 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
DICK & FALING WELL #: 1 RRCID -> 230690 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4682 - 4722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTON (FRIO 2550) 54193 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
KINGSBURY CO. HOLDING CORP. WELL #: 5 RRCID -> 134927 COMPL. DATE 05/02/1990 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 2584 - 2605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTON (1500) 54193 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
C.B. GRANBURY WELL #: 99 RRCID -> 256254 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1784 - 1792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3320		3320	-0-	-0-	-0-	2108	1	1212	2	N	-0-					-0-
02	2626		2626	-0-	-0-	-0-	1131	1	1495	2	N	-0-					-0-
03	3595		-0-	-0-	-3595	-0-					N	-0-					-0-
04	2972		2972	-0-	-0-	-0-	1841	1	1131	2	N	-0-					-0-
05	2936		2936	-0-	-0-	-0-	2025	1	911	2	N	-0-					-0-
06	2640		2322	-0-	-318	-0-	2005	1	317	2	N	-0-					-0-
07	2728		2476	-0-	-252	-0-	2023	1	453	2	N	-0-					-0-
08	2728		2652	-0-	-76	-0-	1838	1	814	2	N	-0-					-0-
09	2640		2472	-0-	-168	-0-	1889	1	583	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2432	-0-	-48	-0-	1555	1	877	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3319	-0-	319	319	1380	1	1939	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3667	-0-	567	886	1967	1	1700	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURANGO RESOURCES CORP. 235945
KINGSBURY CO.HOLDING CORP. WELL #: 5 RRCID -> 170572 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 1624 - 1636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTON (2000) 54193 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
PRATT, DR. H. J. WELL #: 16 RRCID -> 133632 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2039 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTON (2020) 54193 851 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
GRANBURY WELL #: 99 RRCID -> 199421 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2078 - 2080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIESCA GAS CO. 885574
STATE SAVINGS BANK WELL #: 2 RRCID -> 182602 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 1889 - 1894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTON (2220) 54193 854 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FAMCOR OIL, INC. 261273
CARTER/BSM WELL #: 1 RRCID -> 203097 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2208 - 2210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTON (2410) 54193 859 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
DICK & FALING WELL #: 15 RRCID -> 215909 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2466 - 2474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICK & FALING WELL #: 16 RRCID -> 242412 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2368 - 2372

01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	460	1	264	2	Y	-0-					-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	209	1	276	2	Y	-0-					-0-
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	482	1	76	2	Y	-0-					-0-
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	494	1	111	2	Y	-0-					-0-
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	378	1	167	2	Y	-0-					-0-
09	540 N	501	-0-	-39	-0-	383	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	558 N	416	-0-	-142	-0-	266	1	150	2	Y	-0-					-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	179	1	251	2	Y	-0-					-0-
*12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	218	1	188	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTON (2700) 54193 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
PRATT, DR. H. J. WELL #: 18 RRCID -> 178871 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 2706 - 2713

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTON (2700) //CONT.// 54193 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
VIESCA GAS CO. 885574
SANDERS, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 177184 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2754 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTON (2880) 54193 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
SODAK WELL #: 2A RRCID -> 173157 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 2904 - 2906

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTON (3100) 54193 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
KINGSBURY CO. HOLDING CORP. WELL #: 1A RRCID -> 147215 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 3170 - 3172

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCHRIDGE (FRIO L) 54268 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
LUSK NOMINEE TRUST 513741
RAMSEY STATE FARM WELL #: 4 U RRCID -> 006968 COMPL. DATE 08/13/1962 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 6230 - 6236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCHRIDGE (K) 54268 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
LUSK NOMINEE TRUST 513741
RAMSEY STATE FARM WELL #: 2 U RRCID -> 006957 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6218 - 6226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCHRIDGE (MIOCENE B-2) 54268 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
SAGE ENERGY COMPANY 743215
RAMSEY STATE PRISON FARM -B- WELL #: 6 RRCID -> 076003 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCHRIDGE (MIOCENE B-2) //CONT.// 54268 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
SAGE ENERGY COMPANY //CONT.// 743215
RAMSEY STATE PRISON FARM -B- WELL #: 14 RRCID -> 138051 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 3749 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36363	X	8079	-0-	-28284	-0-	8079	2		N	-0-			-0-
02	32844	X	8410	-0-	-24434	-0-	8410	2		N	-0-			-0-
03	36363	X	9295	-0-	-27068	-0-	9295	2		N	-0-			-0-
04	35190	X	2970	-0-	-32220	-0-	2970	2		N	-0-			-0-
05	36363	X	572	-0-	-35791	-0-	572	2		N	-0-			-0-
06	35190	X	-0-	-0-	-35190	-0-				N	-0-			-0-
07	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-				N	-0-			-0-
08	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-				N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCHRIDGE (MIOCENE C-1) 54268 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SAGE ENERGY COMPANY 743215
RAMSEY STATE PRISON FARM-B WELL #: 16 RRCID -> 180651 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4207 - 4211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488	#	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-			-0-
02	1344	#	-0-	-0-	-1344	-0-				N	-0-			-0-
03	775	#	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCHRIDGE (MIOCENE D-1) 54268 549 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SAGE ENERGY COMPANY 743215
RAMSEY STATE PRISON FARM -B- WELL #: 13 RRCID -> 145063 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 4302 - 4306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	#	130	-0-	-397	-0-	130	2		N	-0-			-0-
02	476	#	188	-0-	-288	-0-	188	2		N	-0-			-0-
03	527	#	110	-0-	-417	-0-	110	2		N	-0-			-0-
04	180	#	152	-0-	-28	-0-	152	2		N	-0-			-0-
05	217	#	52	-0-	-165	-0-	52	2		N	-0-			-0-
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMITA (AUSTIN CHALK) 54540 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 177442 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 14869 PERF.14533 - 18892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMITA (WILCOX 8200 SD.) 54540 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RANCHO CULLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254241 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 15532 PERF. 8222 - 8230

01	24738 #	20495	-0-	-4243	-0-	17670	2	2825	9	N	2568	2576	1			251
02	21168 #	17585	-0-	-3583	-0-	15118	2	2467	9	N	2243	2249	1			245
03	18309 R	18309	-0-	-0-	-0-	15606	2	2703	9	N	2457	2564	1			138
04	18150	17760	-0-	-390	-0-	15074	2	2686	9	N	2442	2211	1			369
05	18755	17379	-0-	-1376	-0-	14562	2	2817	9	N	2561	2769	1			161
06	18150	16788	-0-	-1362	-0-	13820	2	2968	9	N	2698	2617	1			242
07	18755	16917	-0-	-1838	-0-	13963	2	2954	9	N	2685	2587	1			340
08	18352 #	16575	-0-	-1777	-0-	13555	2	3020	9	N	2745	2781	1			304
09	17440	17440	-0-	-0-	-0-	14561	2	2879	9	N	2617	2425	1			496
10	15670	15670	-0-	-0-	-0-	12633	2	3037	9	N	2761	3010	1			247
11	15308	15308	-0-	-0-	-0-	12247	2	3061	9	N	2783	2695	1			335
12	15308	13257	-0-	-2051	-0-	10498	2	2759	9	N	2508	2652	1			191

TOTAL GAS PROD: 203,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,068

LONG POINT (FRIO) 54700 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
AZTEC EXPLORATION, INC. 039673
GULF FEE WELL #: 5 RRCID -> 128713 COMPL. DATE 08/05/1987 TOTAL DEPTH 604 PERF. 509 - 513

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300) 54712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
NADSOILCO LLC 598945
DONNER WELL #: 2 RRCID -> 266322 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15500		14158	-0-	-1342	-0-	14141	2	17	9	N	15					56
02	14604		14604	-0-	-0-	-0-	14592	2	12	9	N	11					67
03	15500		12309	-0-	-3191	-0-	12303	2	6	9	N	5					72
04	10986	R	10986	-0-	-0-	-0-	10919	2	67	9	N	61					133
05	15500		13917	-0-	-1583	-0-	13817	2	100	9	N	91	175	1			49
06	15000		9130	-0-	-5870	-0-	9107	2	23	9	N	21					70
07	15500		9353	-0-	-6147	-0-	9331	2	22	9	N	20					90
08	13919	#	10907	-0-	-3012	-0-	10878	2	29	9	N	26					116
09	10200		9946	-0-	-254	-0-	9832	2	114	9	N	104					220
10	10540		8878	-0-	-1662	-0-	8868	2	10	9	N	9					229
11	9120	#	6381	-0-	-2739	-0-	6370	2	11	9	N	10	171	1			68
12	10540		4984	-0-	-5556	-0-	4969	2	15	9	N	14					82

TOTAL GAS PROD: 125,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

LONG PRAIRIE (11800) 54712 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
CHROMA OPERATING, INC. 153257
POWELL LUMBER CO., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103225 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 14361 PERF.11822 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975		2493	-0-	-4482	-0-	200 54	1 9	2239	2	N	49					422
02	6300		4563	-0-	-1737	-0-	260 47	1 9	4256	2	N	43	352	1			113
03	6975		-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					113
04	6750		-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					113
05	6975		-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					113
06	4890	#	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					113
07	5053	#	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					113
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 7,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

LONG PRAIRIE (12000) 54712 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
XTO ENERGY INC. 945936
FUNCHESS WELL #: 1 RRCID -> 269146 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12100 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79949		24229	-0-	-55720	-0-	672 906	1 9	22651	3	N	824	916	1			327
02	72212		31941	-0-	-40271	-0-	629 1197	1 9	30115	3	N	1088	1082	1			333
03	79949		35749	-0-	-44200	-0-	641 1308	1 9	33800	3	N	1189	1096	1			426
04	77370		-0-	-0-	-77370	-0-					N	14	167	1			273
05	79949		-0-	-0-	-79949	-0-					N	-0-					273
06	77370		-0-	-0-	-77370	-0-					N	1	176	1			98
07	79949		25	-0-	-79924	-0-	25	1			N	-0-					98
08	79949		22	-0-	-79927	-0-	22	1			N	-0-					98
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					98
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					98
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	5	71	1			32

TOTAL GAS PROD: 91,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,121

LONG PRAIRIE (12300) 54712 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
CHROMA OPERATING, INC. 153257
SHANNON, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 094125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2000 - 2080

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGHORN RANCH (KENBEL SAND) 54772 235 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
REEF EXPLORATION, L.P. 697952
HOUSTON FARMS WELL #: 1 B RRCID -> 170735 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6888 - 6898

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2013 - P & A 03-14-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGHORN RANCH (STEPHANIE SAND) 54772 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
REEF EXPLORATION, L.P. 697952
HOUSTON FARMS WELL #: 1C RRCID -> 187103 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6447 - 7014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON FARMS WELL #: 2C RRCID -> 195079 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6819 - 6881

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2013 - P & A 02-28-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOOKOUT CREEK (YEGUA 7600) 54845 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
HARFST WELL #: 1 RRCID -> 202694 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 7526 - 7548

01	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					221
02	3864 X	1937	-0-	-1927	-0-	1926	2	11	9	N	10	183	1			48
03	4278 X	1865	-0-	-2413	-0-	1846	2	19	9	N	17					65
04	2700 X	1433	-0-	-1267	-0-	1421	2	12	9	N	11					76
05	2139 X	2057	-0-	-82	-0-	2044	2	13	9	N	12					88
06	2070 X	1549	-0-	-521	-0-	1529	2	20	9	N	18					106
07	2139 X	1388	-0-	-751	-0-	1364	2	24	9	N	22					128
08	2046 X	1288	-0-	-758	-0-	1253	2	35	9	N	32					160
09	1980 X	1120	-0-	-860	-0-	1089	2	31	9	N	28					188
10	2046 X	460	-0-	-1586	-0-	438	2	22	9	N	20					208
11	1560 X	807	-0-	-753	-0-	783	2	24	9	N	22					230
12	1395 X	291	-0-	-1104	-0-	291	2			N	-0-					230

TOTAL GAS PROD: 14,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

LOST FORK (FRIO 4030) 55031 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
GEO-BP / AMOCO ET AL FEE WELL #: 1 RRCID -> 198750 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 3972 - 3977

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOST FORK (FRIO 4030) //CONT.// 55031 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
O'TOOL OIL & GAS, LLC 616966
GLENEAGLES WELL #: 2 RRCID -> 244449 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4142 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2013 - WELL PLUGGED 1/21/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOST FORK (YEGUA 6800) 55031 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
FENNER WELL #: 1 RRCID -> 137440 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6778 - 6826

01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	531	1	769	2	Y	-0-					103
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	479	1	761	2	Y	95	95	1			103
							105	9									
03	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	536	1	736	2	Y	-0-					103
04	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	492	1	746	2	Y	-0-					103
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	541	1	818	2	Y	-0-					103
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	868	1	611	2	Y	-0-					103
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	930	1	988	2	Y	5					108
							6	9									
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	825	1	825	2	Y	25	96	1			37
							28	9									
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	625	1	674	2	Y	5					42
							6	9									
10	1705	N	1098	-0-	-607	-0-	426	1	669	2	Y	3					45
							3	9									
11	1650	N	1018	-0-	-632	-0-	396	1	610	2	Y	11					56
							12	9									
12	1333	N	1028	-0-	-305	-0-	409	1	613	2	Y	5					61
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 16,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

FENNER, K. WELL #: 1 RRCID -> 138433 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6770 - 6811

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOST FORK (YEGUA 6800) //CONT.// 55031 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
FENNER, K. WELL #: 2 RRCID -> 138436 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6742 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2983	-0-	-644	-0-		865	1	2035	2	N	75					133
								83	9									
02	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-		987	1	2551	2	N	88					221
								97	9									
03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-		1098	1	2820	2	N	84	194	1			111
								92	9									
04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-		1004	1	2634	2	N	79					190
								87	9									
05	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-		1182	1	3072	2	N	70	189	1			71
								77	9									
06	3900	X	1562	-0-	-2338	-0-		443	1	1088	2	N	28					99
								31	9									
07	4030	X	3997	-0-	-33	-0-		1067	1	2863	2	N	61					160
								67	9									
08	4340	X	4034	-0-	-306	-0-		1169	1	2813	2	N	47					207
								52	9									
09	4200	X	3584	-0-	-616	-0-		999	1	2466	2	N	108	271	1			44
								119	9									
10	4340	X	1899	-0-	-2441	-0-		312	1	1577	2	N	9					53
								10	9									
11	3900	X	1384	-0-	-2516	-0-		178	1	1198	2	N	7					60
								8	9									
12	4030	X	1364	-0-	-2666	-0-		713	1	643	2	N	7					67
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 36,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 663

FENNER-MORTON WELL #: 1 RRCID -> 140106 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6692 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-		1615	1	3800	2	N	12					179
								13	9									
02	5152	X	4514	-0-	-638	-0-		1253	1	3237	2	N	22					201
								24	9									
03	5704	X	4949	-0-	-755	-0-		1382	1	3550	2	N	15					216
								17	9									
04	5520	X	5090	-0-	-430	-0-		1396	1	3665	2	N	26					242
								29	9									
05	5425	X	4692	-0-	-733	-0-		1298	1	3374	2	N	18					260
								20	9									
06	5250	X	3732	-0-	-1518	-0-		1077	1	2651	2	N	4					264
								4	9									
07	5270	X	5228	-0-	-42	-0-		1413	1	3791	2	N	22					286
								24	9									
08	5270	X	4479	-0-	-791	-0-		1311	1	3157	2	N	10					296
								11	9									
09	5100	X	4923	-0-	-177	-0-		1401	1	3461	2	N	55	301	1			50
								61	9									
*10	5239	X	2424	-0-	-2815	-0-		401	1	2023	2	N	-0-	13	7			37
11	5070	X	2007	-0-	-3063	-0-		259	1	1745	2	N	3					40
								3	9									
12	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-						N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 47,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

LOST FORK (YEGUA 6800) //CONT.// 55031 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
FENNER, KATHERINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 169415 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6761 - 6794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FENNER-MORTON WELL #: 2 RRCID -> 171618 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6718 - 6754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON LTD. 295861
FENNER WELL #: 1 RRCID -> 210881 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6699 - 6779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					63
02	3164 X	1656	-0-	-1508	-0-	1656	3			N	-0-					63
03	3038 X	964	-0-	-2074	-0-	964	3			N	-0-					63
04	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					63
05	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					63
06	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					63
07	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					63
08	2387 X	14	-0-	-2373	-0-	14	3			N	-0-					63
09	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					63
10	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					63
11	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					63
12	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 7,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOST FORK (YEGUA 6800) //CONT.// 55031 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TAG OPERATING COMPANY, INC. 834352
AM WELL #: 1 RRCID -> 144270 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOST LAKE 55036 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
OTEX RESOURCES LLC 628135
FEDERAL WELL #: K 1 RRCID -> 128840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2060 - 2068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 W	100	-0-	100	630	100	1			N	-0-					-0-
02	0 W	100	-0-	100	730	100	1			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOST LAKE (MIOCENE) 55036 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
OTEX RESOURCES LLC 628135
FEDERAL WELL #: Q 1 RRCID -> 127662 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 2893 PERF. 1680 - 1690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 W	100	-0-	100	635	100	1			N	-0-					-0-
02	0 W	100	-0-	100	735	100	1			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOST MARSH (FRIO) 55040 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
STATOIL OIL & GAS LP 816432
GEISSEN WELL #: 1 RRCID -> 206916 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13228 - 13628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					48
03	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-					-0-
04	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOST RANCH (LY-4 YEGUA) 55045 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
NELSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152795 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 14231 PERF.13348 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE 55120 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LANCASTER, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 194608 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6286 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	1519	#	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE //CONT.// 55120 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
MCINTYRE, WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 265029 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 5763 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	616	#	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE (FRIO 5860) 55120 294 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LANCASTER, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 133198 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 5762 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE (MIOCENE 3850) 55120 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEAVER, ISAAC WELL #: 7 RRCID -> 079429 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3860 - 3868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2290						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE (PERRY 6050) 55120 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCINTYRE, WILLIS WELL #: 7 RRCID -> 229081 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6041 - 6044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE (RAY 6175) 55120 704 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCINTYRE, WILLIS WELL #: 5 RRCID -> 147146 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6151 - 6155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE (5470) 55120 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
STEWART, W. L. WELL #: 6 RRCID -> 150672 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5443 - 5453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6410 R	6410	-0-	-0-	-0-	233	1	6177	2	N	-0-					-0-
02	5733 R	5733	-0-	-0-	-0-	210	1	5523	2	N	-0-					-0-
03	6293 #	6268	-0-	-25	-0-	225	1	6043	2	N	-0-					-0-
04	6210 #	5392	-0-	-818	-0-	225	1	5167	2	N	-0-					-0-
05	6556 R	6556	-0-	-0-	-0-	233	1	6323	2	N	-0-					-0-
06	6210 #	5891	-0-	-319	-0-	225	1	5666	2	N	-0-					-0-
07	6355 #	6063	-0-	-292	-0-	233	1	5830	2	N	-0-					-0-
08	8036	8036	-0-	-0-	-0-	210	1	7826	2	N	-0-					-0-
09	7071	7071	-0-	-0-	-0-	194	1	6877	2	N	-0-					-0-
10	6541 #	5723	-0-	-818	-0-	187	1	5536	2	N	-0-					-0-
11	6690	5154	-0-	-1536	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
12	6913	4965	-0-	-1948	-0-	200	1	4765	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE, NORTH (ALLENSON B 4300) 55122 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RASMUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 236470 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 4324 - 4327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE, NORTH (FRIO 4100) 55122 138 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
HARFST COUEY WELL #: 1 RRCID -> 271136 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 4130 - 4135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	3353	-0-	-307	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
05	5673	3876	-0-	-1797	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
06	5490	1659	-0-	-3831	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
07	5673	582	-0-	-5091	-0-	582	2			N	-0-					-0-
08	5673	2269	-0-	-3404	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
09	5490	2940	-0-	-2550	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
10	5673	2129	-0-	-3544	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
11	5490	1772	-0-	-3718	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
12	5673	1442	-0-	-4231	-0-	1442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE, NORTH (MIOCENE 2500) 55122 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
RASMUSSEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 130402 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 2580 - 2584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE, NORTH (SWANSON 2900) 55122 391 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BRITTING, DEAN 093630
SWANSON, C. & SONS WELL #: 3 RRCID -> 161677 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3057 - 3065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CBM PARTNERS CORPORATION 140626
SWANSON (SWD) #1 WELL #: 1 RRCID -> 161065 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2946 - 3125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE, NORTH (3600) 55122 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BROTHERS CATTLE CO. UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 171929 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 3602 - 3604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2013 - WELL PLUGGED 2/7/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE, N. (4130) 55122 598 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PUTNAM, J. B. WELL #: 2A RRCID -> 219130 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4132 - 4139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	#	473	-0-	-550	-0-	473	2			N	-0-					-0-
02	700	#	251	-0-	-449	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	1141	R	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
04	1020	#	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	#	145	-0-	-909	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	1110	#	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
08	2248	R	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
09	1765	R	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
10	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	2190	#	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
12	2263	#	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE, NORTH (4500) 55122 703 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LODI DRILLING & SERVICE CO. 505341
MERTA, FRANK J ET AL WELL #: 4 RRCID -> 119428 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 4523 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
04	720	N	450	-0-	-270	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE, N. (4670) 55122 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
PUTNAM "D" WELL #: 1 RRCID -> 242411 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 4638 - 4640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE, NORTH (4800) 55122 851 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
RASMUSSEN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 159425 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4809 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE, S. (FRIO 5350 STRAY) 55125 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
FREDCO 284921
HUDGINS ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117217 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5350 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
05	2325	N	1084	-0-	-1241	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1973	-0-	-104	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
*12	2170	N	296	-0-	-1874	-0-	296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 173199 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5366 - 5370

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE, SOUTH (FRIO 5480) 55125 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ROOME OIL CO. 727045
ROOME-HUTCHINS WELL #: 2 RRCID -> 091925 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5482 - 5484

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE(FRIO HACKBERRY9000) 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 45 RRCID -> 190366 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 8969 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 45 RRCID -> 209755 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8971 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERSON LAND CO. WELL #: 43 RRCID -> 218755 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8811 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE(FRIO HACKBERRY9000)//CONT.// 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 40 RRCID -> 242398 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8972 - 8976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEASANT, E. D. WELL #: 8 RRCID -> 243797 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8800 - 8864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 63 RRCID -> 251262 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9038 - 9041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1) 55184 213 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
NELSON, R. B., -B- WELL #: 1 RRCID -> 007031 COMPL. DATE 01/06/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7712 - 7714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GU WELL #: 13 RRCID -> 007038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELL LAKE FRIO I G.U. WELL #: 8 RRCID -> 039949 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1) //CONT.// 55184 213 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
LOVELL LAKE FRIO 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 040419 COMPL. DATE 09/21/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7672 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 050285 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 7745 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 053113 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 7833 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	85	-0-	-39	B	-2514	3	1	82	2	N	-0-					-0-
02	28	#	125	-0-	97	B	-2417	5	1	120	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -450 CANCELLED UNDERAGE -> -1967																		
03	62	#	150	-0-	88	B	-362	6	1	144	2	N	-0-					-0-
04	90	#	140	-0-	50	B	-312	5	1	135	2	N	-0-					-0-
05	124	#	50	-0-	-74	B	-386	2	1	48	2	N	-0-					-0-
06	150	#	51	-0-	-99	B	-485	2	1	49	2	N	-0-					-0-
07	155	#	50	-0-	-105	B	-590	2	1	48	2	N	-0-					-0-
08	155	#	70	-0-	-85	B	-675	3	1	67	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -363 CANCELLED UNDERAGE -> -312																		
09	150	#	57	-0-	-93	B	-456	2	1	55	2	N	-0-					-0-
10	62	#	93	-0-	31	B	-425	4	1	89	2	N	-0-					-0-
11	60	#	89	-0-	29	B	-396	4	1	85	2	N	-0-					-0-
12	62	#	85	-0-	23	B	-373	3	1	82	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1) //CONT.// 55184 213 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 058462 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7687 - 7689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 072991 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 186166 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7678 - 7697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1) //CONT.// 55184 213 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 234372 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7648 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.A.STEINHAGEN "E" WELL #: RRCID -> 268048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12166 - 12202

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (HET) 55184 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 30 RRCID -> 152016 COMPL. DATE 10/31/1994 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6695 - 6734

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	40	-0-	40		40	2	1	38	2	N	-0-					-0-
03	14B	DENY	91	-0-	91		131	3	1	88	2	N	-0-					-0-
04	14B	DENY	42	-0-	42		173	2	1	40	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	38	-0-	38		211	38	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	42	-0-	42		253	42	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	33	-0-	33		286	33	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	32	-0-	32		318	1	1	31	2	N	-0-					-0-
09	353	N	35	-0-	-318		-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-		-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-		-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-		-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (MARG. 2) 55184 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
JEFFERSON LAND CO. WELL #: 27 RRCID -> 189092 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7345 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7300) 55184 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 061155 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7100 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	8	1	216	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	9	1	231	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	187	-0-	-61	-0-	7	1	180	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	7	1	194	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	199	-0-	-49	-0-	7	1	192	2	Y	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	8	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	2	Y	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	162	-0-	-55	-0-	6	1	156	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERSON LAND CO. A/C 1 WELL #: 18 RRCID -> 157556 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7221 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500) 55184 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
BEAUMONT LAUNCH CLUB B WELL #: 1 RRCID -> 159184 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7524 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	363	1	722	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	414	1	688	2	Y	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	408	1	697	2	Y	-0-					-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	404	1	771	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1110	-0-	-99	-0-	406	1	704	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	394	1	661	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	947	-0-	-262	-0-	405	1	542	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	911	-0-	-205	-0-	431	1	480	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	892	-0-	-158	-0-	413	1	479	2	Y	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	429	1	546	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	833	-0-	-37	-0-	461	1	372	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	863	-0-	-67	-0-	420	1	443	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 162242 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7512 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	860	-0-	-39	-0-	339	1	521	2	Y	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	367	1	497	2	Y	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	371	1	552	2	Y	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	356	1	584	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	855	-0-	-44	-0-	352	1	503	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	804	-0-	-66	-0-	345	1	459	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	797	-0-	-102	-0-	358	1	439	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	768	-0-	-100	-0-	380	1	388	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	716	-0-	-94	-0-	340	1	376	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	752	-0-	-54	-0-	354	1	398	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	690	-0-	-60	-0-	350	1	340	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	668	-0-	-76	-0-	365	1	303	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 165898 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6819 - 6872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500) //CONT.// 55184 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
BROUSSARD TRUST WELL #: 17 RRCID -> 167436 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7400 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	4	1	119	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	4	1	115	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	4	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	Y	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 167710 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7470 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2120	-0-	-453	-0-	477	1	1643	2	Y	-0-					-0-
02	2352	N	2022	-0-	-330	-0-	460	1	1562	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2151	-0-	-143	-0-	444	1	1707	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	2020	-0-	-20	-0-	417	1	1603	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	2188	-0-	-44	-0-	446	1	1742	2	Y	-0-					-0-
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	425	1	1698	2	Y	-0-					-0-
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	443	1	1763	2	Y	-0-					-0-
08	2201	N	2027	-0-	-174	-0-	466	1	1561	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	2111	-0-	-19	-0-	477	1	1634	2	Y	-0-					-0-
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	482	1	1719	2	Y	-0-					-0-
11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	483	1	1651	2	Y	-0-					-0-
*12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	493	1	1732	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 170087 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7520 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	36	1	7	2	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	36	1	4	2	N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	31	1	12	2	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	34	1	6	2	N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	2	N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500) //CONT.// 55184 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
BROUSSARD TRUST WELL #: 62 RRCID -> 172180 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7508 - 7517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERSON LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 184007 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7478 - 7508

01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	18	1	494	2	Y	-0-			-0-
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	22	1	505	2	Y	-0-			-0-
03	651 N	536	-0-	-115	-0-	20	1	516	2	Y	-0-			-0-
04	510 N	480	-0-	-30	-0-	18	1	462	2	Y	-0-			-0-
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	28	1	747	2	Y	-0-			-0-
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	21	1	581	2	Y	-0-			-0-
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	18	1	480	2	Y	-0-			-0-
08	775 N	480	-0-	-295	-0-	18	1	462	2	Y	-0-			-0-
09	600 N	402	-0-	-198	-0-	15	1	387	2	Y	-0-			-0-
10	496 N	436	-0-	-60	-0-	17	1	419	2	Y	-0-			-0-
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	23	1	563	2	Y	-0-			-0-
12	403 N	291	-0-	-112	-0-	11	1	280	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 26 RRCID -> 184049 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7530 - 7554

01	1674 N	1609	-0-	-65	-0-	148	1	1436	2	Y	23	27	1			2
						25	9									
02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	163	1	1389	2	Y	23	24	1			1
						25	9									
03	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	162	1	1621	2	Y	21	19	1			3
						23	9									
04	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	159	1	1614	2	Y	26	23	1			6
						29	9									
05	1736 N	1619	-0-	-117	-0-	155	1	1436	2	Y	25	24	1			7
						28	9									
06	1740 N	1386	-0-	-354	-0-	140	1	1217	2	Y	26	27	1			6
						29	9									
07	1860 N	1376	-0-	-484	-0-	144	1	1202	2	Y	27	30	1			3
						30	9									
08	1612 N	1324	-0-	-288	-0-	151	1	1144	2	Y	26	27	1			2
						29	9									
09	1380 N	1359	-0-	-21	-0-	154	1	1166	2	Y	35	32	1			5
						39	9									
10	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	189	1	1358	2	Y	32	33	1			4
						35	9									
11	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	252	1	1167	2	Y	30	31	1			3
						33	9									
*12	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	195	1	1221	2	Y	21	22	1			2
						23	9									

TOTAL GAS PROD: 18,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

LOVELLS LAKE (MARG. 7500) //CONT.// 55184 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
BROUSSARD TRUST WELL #: 8 RRCID -> 186133 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7400 - 7544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 34 RRCID -> 187608 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7548 - 7559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 52 RRCID -> 192318 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7454 - 7552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	299	2	N	-0-			-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	2	N	-0-			-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	268	2	N	-0-			-0-
04	300 N	241	-0-	-59	-0-	9	1	232	2	N	-0-			-0-
05	310 N	267	-0-	-43	-0-	10	1	257	2	N	-0-			-0-
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	9	1	242	2	N	-0-			-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	2	N	-0-			-0-
08	279 N	240	-0-	-39	-0-	9	1	231	2	N	-0-			-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	2	N	-0-			-0-
10	248 N	151	-0-	-97	-0-	6	1	145	2	N	-0-			-0-
11	240 N	199	-0-	-41	-0-	8	1	191	2	N	-0-			-0-
*12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	260	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500) //CONT.// 55184 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 51 RRCID -> 207448 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7478 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 46 RRCID -> 250035 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7507 - 7527

01	7037	X	6939	-0-	-98	-0-	277	1	6632	2	Y	27	32	1			2
							30	9									
02	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	321	1	6529	2	Y	17	18	1			1
							19	9									
03	7316	X	7055	-0-	-261	-0-	303	1	6742	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	7080	X	7070	-0-	-10	-0-	288	1	6747	2	Y	32	26	1			7
							35	9									
05	7595	X	6941	-0-	-654	-0-	270	1	6641	2	Y	27	27	1			7
							30	9									
06	7350	X	6976	-0-	-374	-0-	271	1	6675	2	Y	27	28	1			6
							30	9									
07	7595	X	7022	-0-	-573	-0-	276	1	6715	2	Y	28	31	1			3
							31	9									
08	7316	X	6877	-0-	-439	-0-	289	1	6557	2	Y	28	29	1			2
							31	9									
09	7080	X	6033	-0-	-1047	-0-	307	1	5701	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
10	7223	X	5976	-0-	-1247	-0-	317	1	5634	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
11	6990	X	6028	-0-	-962	-0-	324	1	5676	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
12	7037	X	5437	-0-	-1600	-0-	305	1	5103	2	Y	26	27	1			2
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 79,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

LOVELLS LAKE, NORTH 55186 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
FAILOR, E.K. WELL #: 9 RRCID -> 242866 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7174 - 7182

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE, NORTH //CONT.// 55186 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 188104 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8447 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	620 220	1 9	7030	2	N	200	183	1	16	8	78
02	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	620 215	1 9	6328	2	N	195	195	1	23	8	55
03	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	620 209	1 9	10271	2	N	190	194	1	6	8	45
04	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	600 201	1 9	9867	2	N	183	189	1	9	8	30
05	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	620 218	1 9	6665	2	N	198	21	8			207
06	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	600 183	1 9	6530	2	N	166	191	1			182
07	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	620 208	1 9	6825	2	N	189	192	1	19	8	160
08	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	620 207	1 9	9732	2	N	188	188	1	27	8	133
09	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	600 202	1 9	6680	2	N	184	193	1	16	8	108
10	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	600 201	1 9	6828	2	N	183	179	1	17	8	95
11	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	600 184	1 9	6484	2	N	167					262
*12	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	600 206	1 9	6462	2	N	187	363	1	13	8	73

TOTAL GAS PROD: 99,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,230

LOVELLS LAKE, NORTH (F-7500 FBA) 55186 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 61 RRCID -> 257936 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7494 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	523	-0-	-128	-0-	18	1	505	2	Y	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	28	1	641	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	27	1	686	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	25	1	665	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	588	-0-	-63	-0-	21	1	567	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	109	-0-	-521	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE, NORTH (FRIO 7500) 55186 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 41 RRCID -> 007058 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7506 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	155	-0-	-93	-0-	5	1	150	2	N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	6	1	145	2	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	232	2	N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	2	N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	2	N	-0-					-0-
09	240	N	176	-0-	-64	-0-	7	1	169	2	N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	7	1	175	2	N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	200	2	N	-0-					-0-
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE, NORTH (8400) 55186 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 60 RRCID -> 244400 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8421 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE, N. (7800) 55186 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 179047 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
JEFFERSON LAND CO WELL #: 1 RRCID -> 175352 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8406 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1470	-0-	-142	-0-	570	1	900	2	N	-0-					42
02	1092	X	677	-0-	-415	-0-	570	1	107	2	N	-0-					42
03	1209	X	762	-0-	-447	-0-	610	1	152	2	N	-0-					42
04	1410	X	922	-0-	-488	-0-	600	1	322	2	N	-0-					42
05	1457	X	1039	-0-	-418	-0-	620	1	419	2	N	-0-					42
06	1410	X	1134	-0-	-276	-0-	538	1	596	2	N	-0-					42
07	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	540	1	739	2	N	-0-					42
08	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	607	1	488	2	N	-0-					42
09	1140	X	1084	-0-	-56	-0-	582	1	502	2	N	-0-					42
10	1271	X	779	-0-	-492	-0-	582	1	197	2	N	-0-					42
11	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	545	1	708	2	N	-0-					42
*12	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	545	1	1046	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 13,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINN, B. E. UNIT WELL #: 1R RRCID -> 175777 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8430 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2488	-0-	-333	-0-	592	1	1896	2	N	-0-					81
02	2380	X	2313	-0-	-67	-0-	592	1	1721	2	N	-0-					81
03	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	620	1	2077	2	N	-0-					81
04	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	600	1	1903	2	N	-0-					81
05	2573	X	2555	-0-	-18	-0-	620	1	1935	2	N	-0-					81
06	2610	X	2352	-0-	-258	-0-	574	1	1778	2	N	-0-					81
07	2697	X	2367	-0-	-330	-0-	617	1	1750	2	N	-0-					81
08	2697	X	2228	-0-	-469	-0-	591	1	1637	2	N	-0-					81
09	2490	X	2295	-0-	-195	-0-	585	1	1710	2	N	-0-					81
10	2542	X	2327	-0-	-215	-0-	585	1	1742	2	N	-0-					81
11	2340	X	2184	-0-	-156	-0-	564	1	1620	2	N	-0-					81
12	2387	X	2322	-0-	-65	-0-	564	1	1758	2	N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 28,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE, N. (7800) //CONT.// 55186 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
JEFFERSON LAND CO. WELL #: 1 RRCID -> 251469 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5314 - 5324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCE BAYOU (UPPER WILCOX) 55444 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508
BSMC, LP WELL #: 2 RRCID -> 176649 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 13645 PERF. 12268 - 12276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCE BAYOU (WILCOX) 55444 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 160732 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 17250 PERF. 13400 - 13420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY (FRIO 8900) 55468 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
RUGELEY, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 143664 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 5664 - 5674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY (HUEBNER 8900) 55468 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HUEBNER WELL #: 1 C RRCID -> 268859 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8869 - 8872

*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	57504			N	1397	1514	1	-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	57504			N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	57504			N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	57504			N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	57504			N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	57504			N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	57504			N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	57504			N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	57504			N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	57504			N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	57504			N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	57504			N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26193 02/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,397

LUCKY, SOUTH (FRIO TM-8) 55473 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
HUEBNER-CONKLIN WELL #: 1 RRCID -> 242052 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9777 - 9810

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY, WEST (BLANCHE) 55476 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
RUGELEY, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 232501 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10589 - 10596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY, WEST (F-12) 55476 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BXP OPERATING, LLC 042191
WOLF WELL #: 2 RRCID -> 185224 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9245 - 9257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY, WEST (F-16) 55476 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HUEBNER, JOHN A. JR. 410884
HUEBNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 115166 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9801 - 9813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY, WEST (GOLA) 55476 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BXP OPERATING, LLC 042191
WOLF WELL #: 2 RRCID -> 182272 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9295 - 9309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
WOLF HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 192886 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9352 - 9360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY, WEST (HARDY HORN, LOWER) 55476 385 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
BXP OPERATING, LLC 042191
WOLF -B- WELL #: 1 U RRCID -> 007093 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10376 - 10416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY, WEST (HARDY HORN, LOWER)//CONT.// 55476 385 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 251640 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10407 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2789	R	2789	-0-	-0-	-0-	2660	2	129	9	N	117	183	1			81
02	3002	R	3002	-0-	-0-	-0-	2845	2	157	9	N	143	180	1			44
03	3080	R	3080	-0-	-0-	-0-	2895	2	185	9	N	168	186	1			26
04	2982	R	2982	-0-	-0-	-0-	2782	2	200	9	N	182	167	1			41
05	2750	R	2750	-0-	-0-	-0-	2533	2	217	9	N	197	181	1			57
06	2797	R	2797	-0-	-0-	-0-	2603	2	194	9	N	176	172	1			61
07	3654	R	3654	-0-	-0-	-0-	3450	2	204	9	N	185	180	1			66
08	4532	R	4532	-0-	-0-	-0-	4337	2	195	9	N	177	168	1			75
09	4466	R	4466	-0-	-0-	-0-	4256	2	210	9	N	191	180	1			86
*10	3783	R	3783	-0-	-0-	-0-	3583	2	200	9	N	182	167	1			101
*11	4896	R	4896	-0-	-0-	-0-	4678	2	218	9	N	198	182	1			117
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 38,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,916

LUCKY, WEST (HARDY HORN, UPPER) 55476 440 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BXP OPERATING, LLC 042191
WOLF WELL #: 2 RRCID -> 053386 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 3096 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY, WEST (SLOAN SAND) 55476 550 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
LOUIS WOLF WELL #: 3 RRCID -> 112158 COMPL. DATE 07/23/1986 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 2260 - 2280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY, WEST (WOLF) 55476 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BXP OPERATING, LLC 042191
WOLF -B- WELL #: 1 L RRCID -> 007090 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10546 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY, WEST (8,870) 55476 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BXP OPERATING, LLC 042191
WOLF WELL #: 2 RRCID -> 257138 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8802 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					225
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					225
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					225
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					225
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					225
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					225
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	225	1			-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	1			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY LEON (EY-3) 55488 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
JOHNSON WELL #: 6 RRCID -> 232630 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8182 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2691		2691	-0-	-0-	-0-	861	1	788	3	Y	947	483	1			951
							1042	9									
02	2742		2742	-0-	-0-	-0-	1206	1	726	3	Y	736	659	1			1028
							810	9									
03	4240		4240	-0-	-0-	-0-	1626	1	1114	3	Y	1364	2392	1			-0-
							1500	9									
04	3000	N	3966	-0-	966	966	1663	1	546	3	Y	1597	972	1			625
							1757	9									
05	3100	N	3804	-0-	704	1670	1622	1	488	3	Y	1540	1117	1			1048
							1694	9									
06	3330		3330	-0-	-0-	1670	1095	1	452	3	Y	1621	1353	1			1316
							1783	9									
07	3278		3278	-0-	-0-	1670	1076	1	741	3	Y	1328	1348	1			1296
							1461	9									
08	3100		2982	-0-	-118	1552	931	1	491	3	Y	1418	1404	1			1310
							1560	9									
09	3308		3308	-0-	-0-	1552	909	1	609	3	Y	1627	1398	1			1539
							1790	9									
10	2945		2444	-0-	-501	1051	791	1	518	3	Y	1032	1456	1			1115
							1135	9									
11	4049	R	2998	-0-	-1051	-0-	1010	1	194	3	Y	1631	1011	1			1735
							1794	9									
12	2945	#	2831	-0-	-114	-0-	964	1	599	3	Y	1153	1161	1			1727
							1268	9									

TOTAL GAS PROD: 38,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,994

LUCKY LEON (EY-8) 55488 072 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 250665 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8684 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY LEON (EY-9) 55488 073 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 254764 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7972 - 7976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	144334			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	144334			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY LEON (EY-17) 55488 081 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
KIAMU-JOHNSON (1-S) WELL #: 1 L RRCID -> 201847 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 7523 - 7530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY LEON (EY-17A) 55488 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
NELSON - ALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216073 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8942 - 8950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUEYVILLE (HACKBERRY 2) 55603 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
XTO ENERGY INC. 945936
LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 162163 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8198 - 8214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LURA MIRE (YEGUA) 55801 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
BLOXSOM, A. WELL #: 1 RRCID -> 212564 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11873 PERF.11616 - 11684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYDIA (4100) 55890 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
WIED WELL #: 1 RRCID -> 229103 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3791 - 3797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4185 X	4099	-0-	-86	-0-	4099	2		N	-0-			-0-
02	3780 X	2493	-0-	-1287	-0-	2493	2		N	-0-			-0-
03	4185 X	3415	-0-	-770	-0-	3415	2		N	-0-			-0-
04	4050 X	3350	-0-	-700	-0-	3350	2		N	-0-			-0-
05	4185 X	2152	-0-	-2033	-0-	2152	2		N	-0-			-0-
06	3960 X	1599	-0-	-2361	-0-	1599	2		N	-0-			-0-
07	3472 X	830	-0-	-2642	-0-	830	2		N	-0-			-0-
08	3472 X	1350	-0-	-2122	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
09	3360 X	395	-0-	-2965	-0-	395	2		N	-0-			-0-
10	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-				N	-0-			-0-
11	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-				N	-0-			-0-
12	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS (GEORGETOWN) 56020 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION 027200
GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142124 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 13870 PERF. 9295 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	889	2	84	9	N	76					143
02	924	N	816	-0-	-108	-0-	751	2	65	9	N	59					202
03	961	N	818	-0-	-143	-0-	740	2	78	9	N	71	173	1			100
04	930	N	836	-0-	-94	-0-	764	2	72	9	N	65					165
05	899	N	813	-0-	-86	-0-	769	2	44	9	N	40	167	1			38
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	788	2	65	9	N	59					97
07	868	N	766	-0-	-102	-0-	694	2	72	9	N	65					162
08	806	N	786	-0-	-20	-0-	731	2	55	9	N	50	171	1			41
09	840	N	785	-0-	-55	-0-	730	2	55	9	N	50					91
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	736	2	64	9	N	58					149
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	676	2	79	9	N	72	169	1			52
*12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	785	2	67	9	N	61					113

TOTAL GAS PROD: 9,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 726

GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 142219 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 9273 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	664	2	63	9	N	57					149
02	896	N	406	-0-	-490	-0-	381	2	25	9	N	23					172
03	527	N	472	-0-	-55	-0-	441	2	31	9	N	28					200
04	690	N	576	-0-	-114	-0-	540	2	36	9	N	33					233
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	933	2	100	9	N	91	178	1			146
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	612	2	44	9	N	40					186
07	589	N	522	-0-	-67	-0-	500	2	22	9	N	20					206
08	1023	N	675	-0-	-348	-0-	622	2	53	9	N	48	157	1			97
09	660	N	410	-0-	-250	-0-	391	2	19	9	N	17					114
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	583	2	85	9	N	77					191
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	703	2	50	9	N	45					236
*12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	923	2	68	9	N	62	174	1			124

TOTAL GAS PROD: 7,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

PORTER, L. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 142758 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 12264 PERF. 9155 - 12264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	918	2	101	9	N	92	157	1			94
02	952	N	924	-0-	-28	-0-	841	2	83	9	N	75					169
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	936	2	97	9	N	88	167	1			90
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	899	2	92	9	N	84					174
05	1023	N	135	-0-	-888	-0-	129	2	6	9	N	5					179
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1149	2	101	9	N	92	184	1			87
07	1023	N	940	-0-	-83	-0-	827	2	113	9	N	103					190
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	846	2	86	9	N	78	171	1			97
09	1260	N	1003	-0-	-257	-0-	935	2	68	9	N	62					159
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	922	2	72	9	N	65	169	1			55
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	876	2	70	9	N	64					119
12	1023	N	948	-0-	-75	-0-	873	2	75	9	N	68					187

TOTAL GAS PROD: 11,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 876

LYONS (GEORGETOWN) //CONT.// 56020 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 144267 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9282 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	154	-0-	-94	-0-	150	2	4	9	N	4					42
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	127	2	7	9	N	6					48
03	217	N	101	-0-	-116	-0-	83	2	18	9	N	16					64
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	97	2	3	9	N	3					67
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	172	2	7	9	N	6					73
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	197	2	6	9	N	5					78
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	N	2					80
08	186	N	123	-0-	-63	-0-	116	2	7	9	N	6					86
09	210	N	114	-0-	-96	-0-	107	2	7	9	N	6					92
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	162	2	8	9	N	7					99
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	133	2	12	9	N	11					110
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	110	2	4	9	N	4					114

TOTAL GAS PROD: 1,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

KNOLLE GEORGETOWN G.U. WELL #: 1H RRCID -> 145090 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13058 PERF. 9558 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	419	2	33	9	N	30					77
02	392	N	131	-0-	-261	-0-	125	2	6	9	N	5					82
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	714	2	25	9	N	23					105
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	461	2	19	9	N	17					122
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	450	2	19	9	N	17					139
06	720	N	250	-0-	-470	-0-	247	2	3	9	N	3					142
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	527	2	19	9	N	17					159
08	465	N	284	-0-	-181	-0-	266	2	18	9	N	16					175
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	216	2	6	9	N	5					180
10	558	N	116	-0-	-442	-0-	115	2	1	9	N	1					181
11	270	N	126	-0-	-144	-0-	126	2			N	-0-					181
12	217	N	66	-0-	-151	-0-	64	2	2	9	N	2					183

TOTAL GAS PROD: 3,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
LISA WELL #: 1 D RRCID -> 106267 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 4737 - 5151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. GASTON (QUEEN CITY "A") 56204 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TRINITY
AC EXPLORATION, LLC 003645
WALTON/KOONCE WELL #: 2 RRCID -> 140468 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1518 - 1521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	1			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	1			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	1			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	1			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
SIMMS WELL #: 2R RRCID -> 138158 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1559 - 1564

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M HALF CIRCLE (10200) 56216 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
PRO FIELD SERVICES, INC. 679281
'M' HALF CIRCLE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 202185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10865 PERF. 3525 - 3922

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACK LAKE (MIOCENE-FRIO) 56474 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
DEER CREEK WELL #: 1 RRCID -> 148228 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3755 - 3758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	15	1	3042	2	N	-0-					-0-
02	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	15	1	2345	2	N	-0-					-0-
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	15	1	2229	2	N	-0-					-0-
04	990	N	356	-0-	-634	-0-	15	1	341	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	858	-0-	-165	-0-	15	1	843	2	N	-0-					-0-
06	990	N	498	-0-	-492	-0-	15	1	483	2	N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	15	1	459	2	N	-0-					-0-
08	868	N	516	-0-	-352	-0-	15	1	501	2	N	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	15	1	558	2	N	-0-					-0-
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	15	1	872	2	N	-0-					-0-
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	15	1	1767	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3485	-0-	385	385	15	1	3470	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAD ISLAND (LOWER FRIO) 56516 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
MAD ISLAND UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 212789 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 21000 PERF.16192 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (DEXTER LOWER) 56590 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
OMIMEX ENERGY, INC. 622718
OSBORNE, G. J. WELL #: 4 RRCID -> 147415 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 5212 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (DEXTER NORTH) 56590 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MATHIS, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 036615 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANNON, W. E. WELL #: 1 T RRCID -> 037668 COMPL. DATE 09/10/1965 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9173 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	29	-0-	-126	-0-		1	1	28	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	112	X	70	-0-	-42	-0-		1	1	69	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		591	-0-	591	591		18	1	573	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		529	-0-	529	1120		19	1	510	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		125	-0-	125	1245		6	1	119	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		18	-0-	18	1263		1	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8	-0-	8	1271		8	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		15	-0-	15	1286		14	2	1	9	Y	1					1
09	1330	N	44	-0-	-1286	-0-		2	1	42	2	Y	-0-					1
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-		58	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-		81	2			Y	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-		2	1	54	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STONE, HENRIETTA WELL #: 2 RRCID -> 085577 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9024 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3701	-0-	-267	-0-		138	1	3537	2	Y	24	76	1			25
								26	9									
02	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-		98	1	4399	2	Y	22					47
								24	9									
03	DLQ G-10		2983	-0-	2983	2983		88	1	2886	2	Y	8					55
								9	9									
04	DLQ G-10		2292	-0-	2292	5275		81	1	2186	2	Y	23	49	1			29
								25	9									
05	DLQ G-10		2451	-0-	2451	7726		112	1	2333	2	Y	5					34
								6	9									
06	DLQ G-10		2244	-0-	2244	9970		112	1	2114	2	Y	16					50
								18	9									
07	DLQ G-10		2338	-0-	2338	12308		93	1	2237	2	Y	7					57
								8	9									
08	DLQ G-10		2260	-0-	2260	14568		88	1	2147	2	Y	23	52	1			28
								25	9									
09	16939	X	2371	-0-	-14568	-0-		103	1	2242	2	Y	24					52
								26	9									
*10	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-		3051	2	17	9	Y	15	55	1			12
*11	3000	N	3008	-0-	8	8		2996	2	12	9	Y	11					23
*12	3100	N	3233	-0-	133	141		162	1	3048	2	Y	21					44
								23	9									

TOTAL GAS PROD: 34,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

MADISONVILLE (DEXTER 8800) 56590 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JOHNSTON UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 007107 COMPL. DATE 07/24/1953 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9114 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5496		5496	-0-	-0-	-0-	67	1	5429	2	Y	-0-					97
02	4704	#	4413	-0-	-291	-0-	61	1	4352	2	Y	-0-					97
03	4898	#	4396	-0-	-502	-0-	65	1	4331	2	Y	-0-					97
04	5359	R	5359	-0-	-0-	-0-	84	1	5275	2	Y	-0-					97
05	5487	#	4611	-0-	-876	-0-	70	1	4541	2	Y	-0-					97
06	5310	#	2030	-0-	-3280	-0-	49	1	1981	2	Y	-0-					97
07	5549	#	3744	-0-	-1805	-0-	74	1	3670	2	Y	-0-					97
08	5549	#	4808	-0-	-741	-0-	87	1	4721	2	Y	-0-					97
09	5370	#	4879	-0-	-491	-0-	82	1	4797	2	Y	-0-					97
10	4619	#	4115	-0-	-504	-0-	70	1	4045	2	Y	-0-					97
11	4650	#	4431	-0-	-219	-0-	67	1	4364	2	Y	-0-					97
12	5053	#	1007	-0-	-4046	-0-	33	1	974	2	Y	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 49,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (LEWISVILLE 8400) 56590 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JOHNSTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 061913 COMPL. DATE 03/31/1975 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8663 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (RODESSA) 56590 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
FUHLBERG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227306 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11674 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (RODESSA) //CONT.// 56590 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
JOHNSTON GAS UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 251335 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11980 - 12060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. 697134
MAGNESS, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 185832 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11704 - 11898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN, ANGELA FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 206524 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12102 PERF.11798 - 11962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (RODESSA) //CONT.// 56590 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. //CONT.// 697134
MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225940 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11638 - 12050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 227031 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11800 - 11930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CRANE WELL #: 3 RRCID -> 112430 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8494 - 8496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
VICK, M. Y. WELL #: 9 RRCID -> 178692 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8470 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FANNIN, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 030587 COMPL. DATE 06/20/1963 TOTAL DEPTH 9307 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4236	-0-	1136	1136	129 69	1 9	4038	2	Y	63	155	1			49
02	2800	N	1922	-0-	-878	258	56 58	1 9	1808	2	Y	53					102
03	DLQ G-10		2620	-0-	2620	2878	75 31	1 9	2514	2	Y	28					130
04	DLQ G-10		2357	-0-	2357	5235	59 32	1 9	2266	2	Y	29					159
05	DLQ G-10		2570	-0-	2570	7805	67 28	1 9	2475	2	Y	25					184
06	DLQ G-10		2457	-0-	2457	10262	69 48	1 9	2340	2	Y	44					228
07	DLQ G-10		2741	-0-	2741	13003	90 51	1 9	2600	2	Y	46	154	1			120
08	DLQ G-10		2485	-0-	2485	15488	71 13	1 9	2401	2	Y	12					132
09	18018	X	2530	-0-	-15488	-0-	72 20	1 9	2438	2	Y	18	128	1			22
10	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	83 32	1 9	2866	2	Y	29					51
11	2430	N	2373	-0-	-57	-0-	69 44	1 9	2260	2	Y	40					91
12	2542	N	2391	-0-	-151	-0-	68 64	1 9	2259	2	Y	58					149

TOTAL GAS PROD: 31,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

STONE, HENRIETTA WELL #: 1 RRCID -> 031715 COMPL. DATE 11/06/1963 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8402 - 8414

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2012 - P&A 01-06-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	121	1	3803	2	Y	5					5
							6	9									
02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	102	1	3303	2	Y	23					28
							25	9									
03	DLQ G-10		4557	-0-	4557	4557	132	1	4425	2	Y	-0-					28
04	DLQ G-10		4004	-0-	4004	8561	101	1	3885	2	Y	16	25	1			19
							18	9									
05	DLQ G-10		4334	-0-	4334	12895	114	1	4219	2	Y	1					20
							1	9									
06	DLQ G-10		4292	-0-	4292	17187	123	1	4169	2	Y	-0-					20
07	DLQ G-10		3029	-0-	3029	20216	101	1	2917	2	Y	10					30
							11	9									
*08	DLQ G-10		5319	-0-	5319	25535	151	1	5148	2	Y	18	27	1			21
							20	9									
*09	30627	X	5092	-0-	-25535	-0-	145	1	4936	2	Y	10					31
							11	9									
*10	3720	X	3316	-0-	-404	-0-	92	1	3203	2	Y	19	35	1			15
							21	9									
*11	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	145	1	4745	2	Y	7					22
							8	9									
*12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	109	1	3610	2	Y	21					43
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 49,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					281
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					281
03	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	2948	2	54	9	N	49	181	1			149
04	3000	N	3458	-0-	458	458	3370	2	88	9	N	80					229
05	3100	N	3033	-0-	-67	391	2980	2	53	9	N	48					277
06	2079	N	1688	-0-	-391	-0-	1675	2	13	9	N	12					289
07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					289
08	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3238	2	4	9	N	4					293
09	3420	X	2968	-0-	-452	-0-	2938	2	30	9	N	27	179	1			141
10	3348	X	2344	-0-	-1004	-0-	2304	2	40	9	N	36					177
11	3240	X	2826	-0-	-414	-0-	2783	2	43	9	N	39					216
12	3348	X	2914	-0-	-434	-0-	2883	2	31	9	N	28					244

TOTAL GAS PROD: 28,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	26	1	410	2	Y	-0-					12
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	376	2	Y	10					22
							11	9									
03	DLQ G-10		538	-0-	538	538	31	1	494	2	Y	12					34
							13	9									
04	DLQ G-10		560	-0-	560	1098	29	1	519	2	Y	11					45
							12	9									
05	DLQ G-10		522	-0-	522	1620	27	1	485	2	Y	9					54
							10	9									
06	DLQ G-10		528	-0-	528	2148	30	1	491	2	Y	6					60
							7	9									
07	DLQ G-10		577	-0-	577	2725	36	1	534	2	Y	6					66
							7	9									
08	DLQ G-10		588	-0-	588	3313	30	1	558	2	Y	-0-					66
09	3000	N	533	-0-	-2467	846	30	1	503	2	Y	-0-					66
10	1424	N	578	-0-	-846	-0-	30	1	548	2	Y	-0-					66
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	32	1	485	2	Y	-0-					66
*12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	32	1	512	2	Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 6,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386

01	1488	N	942	-0-	-546	-0-	942	2			N	-0-					73
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					73
03	2170	N	923	-0-	-1247	-0-	854	2	69	9	N	63					136
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	863	2	50	9	N	45					181
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-	157	1			24
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					24
07	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	2			N	-0-					24
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					24
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					24
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					24
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					24
12	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	1113	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 12,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	96	1	1516	2	N	25					96
							28	9									
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	77	1	1399	2	N	26					122
							29	9									
03	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	118	1	1918	2	N	78	178	1			22
							86	9									
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	101	1	1796	2	N	31					53
							34	9									
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	110	1	1931	2	N	34					87
							37	9									
06	2040	N	1981	-0-	-59	-0-	113	1	1842	2	N	24					111
							26	9									
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	123	1	1862	2	N	22					133
							24	9									
08	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	102	1	1855	2	N	25					158
							28	9									
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	104	1	1716	2	N	43	176	1			25
							47	9									
10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	116	1	2117	2	N	18					43
							20	9									
11	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	110	1	1679	2	N	40					83
							44	9									
12	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	107	1	1754	2	N	19					102
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 23,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	923	2	24	9	N	22					115
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	996	2	19	9	N	17					132
03	1581	N	711	-0-	-870	-0-	710	2	1	9	N	1					133
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					133
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1154	2	3	9	N	3					136
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					136
07	1519	N	390	-0-	-1129	-0-	390	2			N	-0-					136
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					136
09	900	N	539	-0-	-361	-0-	539	2			N	-0-					136
10	403	N	163	-0-	-240	-0-	163	2			N	-0-					136
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					136
*12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 12,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FANNIN, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 134368 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8441 - 8491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3069	X	2762	-0-	-307	-0-	85	1	2677	2	Y	-0-	25	1			-0-
*02	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	71	1	2306	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		3149	-0-	3149	3149	91	1	3056	2	Y	2					2
							2	9									
*04	DLQ G-10		3066	-0-	3066	6215	78	1	2987	2	Y	1					3
							1	9									
*05	DLQ G-10		2953	-0-	2953	9168	78	1	2874	2	Y	1					4
							1	9									
*06	DLQ G-10		3203	-0-	3203	12371	92	1	3093	2	Y	16					20
							18	9									
*07	DLQ G-10		3061	-0-	3061	15432	101	1	2937	2	Y	21	14	1			27
							23	9									
*08	DLQ G-10		3264	-0-	3264	18696	93	1	3158	2	Y	12					39
							13	9									
*09	21802	X	3106	-0-	-18696	-0-	88	1	3006	2	Y	11	37	1			13
							12	9									
*10	3286	X	2515	-0-	-771	-0-	71	1	2444	2	Y	-0-					13
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	97	1	3154	2	Y	5					18
							6	9									
12	3255	X	2509	-0-	-746	-0-	74	1	2432	2	Y	3					21
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 35,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	42	1	1411	2	Y	5					34
							6	9									
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	43	1	1372	2	Y	24					58
							26	9									
03	DLQ G-10		1945	-0-	1945	1945	57	1	1859	2	Y	26					84
							29	9									
04	DLQ G-10		1810	-0-	1810	3755	53	1	1740	2	Y	15	90	1			9
							17	9									
05	DLQ G-10		1845	-0-	1845	5600	46	1	1355	2	Y	-0-					9
							444	5									
06	DLQ G-10		1521	-0-	1521	7121	45	1	724	2	Y	28					37
							721	5	31	9							
07	DLQ G-10		1527	-0-	1527	8648	48	1	1216	2	Y	-0-					37
							263	5									
08	DLQ G-10		1814	-0-	1814	10462	55	1	1735	2	Y	22					59
							24	9									
09	3000	N	1558	-0-	-1442	9020	51	1	1503	2	Y	4					63
							4	9									
10	3100	N	1497	-0-	-1603	7417	54	1	1424	2	Y	17					80
							19	9									
*11	3000	N	1194	-0-	-1806	5611	44	1	1129	2	Y	19	89	1			10
							21	9									
*12	3100	N	1416	-0-	-1684	3927	53	1	1363	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 19,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8482 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	320	-0-	-238	-0-	10	1	300	2	Y	9	14	1			9
							10	9									
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	12	1	382	2	Y	24					33
							26	9									
03	DLQ G-10		510	-0-	510	510	15	1	493	2	Y	2					35
							2	9									
04	DLQ G-10		554	-0-	554	1064	14	1	520	2	Y	18	31	1			22
							20	9									
05	DLQ G-10		522	-0-	522	1586	14	1	506	2	Y	2					24
							2	9									
06	DLQ G-10		318	-0-	318	1904	9	1	309	2	Y	-0-					24
07	DLQ G-10		307	-0-	307	2211	10	1	291	2	Y	5					29
							6	9									
08	DLQ G-10		452	-0-	452	2663	12	1	422	2	Y	16	27	1			18
							18	9									
09	2860	N	197	-0-	-2663	-0-	5	1	178	2	Y	13					31
							14	9									
*10	310	N	108	-0-	-202	-0-	3	1	90	2	Y	14	35	1			10
							15	9									
*11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	19	1	636	2	Y	12					22
							13	9									
*12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	24	1	797	2	Y	13					39
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 5,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1891	-0-	-682	-0-	53	1	1821	2	N	15					121
							17	9									
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	52	1	1640	2	N	15					136
							17	9									
03	2077	N	2029	-0-	-48	-0-	59	1	1956	2	N	13					149
							14	9									
04	1830	N	1591	-0-	-239	-0-	47	1	1535	2	N	8					157
							9	9									
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	52	1	1554	2	N	9					166
							509	5	10	9							
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	63	1	1010	2	N	26	173	1			19
							1006	5	29	9							
07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	74	1	1886	2	N	3					22
							407	5	3	9							
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	66	1	2103	2	N	8					30
							9	9									
09	2460	X	2444	-0-	-16	-0-	80	1	2352	2	N	11					41
							12	9									
10	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	92	1	2422	2	N	12					53
							13	9									
11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	78	1	2030	2	N	10					63
							11	9									
12	2511	N	1819	-0-	-692	-0-	67	1	1735	2	N	15					78
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 24,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	72	1	2411	2	N	22	180	1			27
							24	9									
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	64	1	2037	2	N	16					43
							18	9									
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	70	1	2319	2	N	15					58
							17	9									
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	70	1	2335	2	N	15					73
							17	9									
05	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	65	1	1922	2	N	13					86
							629	5	14	9							
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	66	1	1066	2	N	14					100
							1062	5	15	9							
07	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	73	1	1873	2	N	16					116
							404	5	18	9							
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	69	1	2202	2	N	13					129
							14	9									
09	2340	X	2148	-0-	-192	-0-	70	1	2065	2	N	12					141
							13	9									
10	2356	N	2330	-0-	-26	-0-	84	1	2233	2	N	12					153
							13	9									
11	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	101	1	2605	2	N	13					166
							14	9									
12	2232	N	1946	-0-	-286	-0-	72	1	1848	2	N	24	173	1			17
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 28,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410

01	1023	N	626	-0-	-397	-0-	626	2			N	-0-					173
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					173
03	992	N	573	-0-	-419	-0-	573	2			N	-0-					173
04	600	N	479	-0-	-121	-0-	479	2			N	-0-					173
05	465	N	338	-0-	-127	-0-	338	2			N	-0-					173
06	540	N	240	-0-	-300	-0-	240	2			N	-0-					173
07	496	N	337	-0-	-159	-0-	337	2			N	-0-					173
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-	147	1			26
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					26
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					26
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					26
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 4,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	146	1	1264	2	N	47					63
							52	9									
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	36	1	253	2	N	66					129
							73	9									
03	1364	N	199	-0-	-1165	-0-	26	1	172	2	N	1					130
							1	9									
04	1410	N	1191	-0-	-219	-0-	150	1	1033	2	N	7					137
							8	9									
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	207	1	1424	2	N	53	173	1			17
							58	9									
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	182	1	1250	2	N	-0-					17
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	244	1	1411	2	N	114	110	1			21
							125	9									
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	274	1	1453	2	N	-0-					21
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	201	1	1259	2	N	-0-					21
10	1767	N	1538	-0-	-229	-0-	207	1	1280	2	N	46					67
							51	9									
11	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	213	1	1372	2	N	26					93
							29	9									
12	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	177	1	1322	2	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 15,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294

01	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	62	1	2116	2	Y	4					31
							4	9									
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	61	1	1948	2	Y	25					56
							28	9									
03	DLQ G-10		2296	-0-	2296	2296	66	1	2202	2	Y	25					81
							28	9									
04	DLQ G-10		2161	-0-	2161	4457	64	1	2079	2	Y	16	88	1			9
							18	9									
05	DLQ G-10		2444	-0-	2444	6901	61	1	1795	2	Y	-0-					9
							588	5									
*06	DLQ G-10		2286	-0-	2286	9187	68	1	1096	2	Y	27					36
							1092	5	30	9							
*07	DLQ G-10		2029	-0-	2029	11216	63	1	1611	2	Y	6					42
							348	5	7	9							
*08	DLQ G-10		2466	-0-	2466	13682	75	1	2369	2	Y	20					62
							22	9									
*09	15820	X	2138	-0-	-13682	-0-	70	1	2064	2	Y	4					66
							4	9									
*10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	84	1	2243	2	Y	16					82
							18	9									
*11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	78	1	2035	2	Y	18	90	1			10
							20	9									
*12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	80	1	2080	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 26,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1714	2	23	9	Y	21					87
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1546	2	22	9	Y	20					107
03	DLQ G-10		1703	-0-	1703	1703	1668	2	35	9	Y	32					139
04	DLQ G-10		333	-0-	333	2036	332	2	1	9	Y	1					140
05	DLQ G-10		1153	-0-	1153	3189	1131	2	22	9	Y	20					160
06	DLQ G-10		1930	-0-	1930	5119	1924	2	6	9	Y	5					165
07	DLQ G-10		1854	-0-	1854	6973	1842	2	12	9	Y	11					176
08	1300	N	529	-0-	-771	6202	520	2	9	9	Y	8					184
09	3000	N	1342	-0-	-1658	4544	1334	2	8	9	Y	7					191
10	3100	N	2088	-0-	-1012	3532	2088	2			Y	-0-					191
11	3000	N	1826	-0-	-1174	2358	1820	2	6	9	Y	5	177	1			19
*12	3100	N	1758	-0-	-1342	1016	1758	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 17,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	79	1	2014	2	Y	23	85	1			24
							25	9									
02	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	60	1	2684	2	Y	31					55
							34	9									
03	DLQ G-10		2942	-0-	2942	2942	87	1	2829	2	Y	24					79
							26	9									
04	DLQ G-10		1877	-0-	1877	4819	66	1	1774	2	Y	34	71	1			42
							37	9									
05	DLQ G-10		1683	-0-	1683	6502	77	1	1591	2	Y	14					56
							15	9									
06	DLQ G-10		1821	-0-	1821	8323	92	1	1716	2	Y	12					68
							13	9									
07	DLQ G-10		2251	-0-	2251	10574	89	1	2156	2	Y	5					73
							6	9									
*08	1300	N	2363	-0-	1063	11637	93	1	2245	2	Y	23	67	1			29
							25	9									
*09	3000	N	2443	-0-	-557	11080	106	1	2326	2	Y	10					39
							11	9									
*10	3100	N	2140	-0-	-960	10120	2121	2	19	9	Y	17	43	1			13
*11	3000	N	2040	-0-	-960	9160	2037	2	3	9	Y	3					16
*12	3100	N	2299	-0-	-801	8359	115	1	2169	2	Y	14					30
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 26,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	222	-0-	-770	-0-	7	1	214	2	N	1					130
							1	9									
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	29	1	936	2	N	14					144
							15	9									
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	46	1	1548	2	N	42	168	1			18
							46	9									
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	51	1	1695	2	N	24					42
							26	9									
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	54	1	1584	2	N	8					50
							518	5	9	9							
06	1590	N	1380	-0-	-210	-0-	41	1	665	2	N	10					60
							663	5	11	9							
07	1829	N	1610	-0-	-219	-0-	49	1	1275	2	N	10					70
							275	5	11	9							
08	1643	N	1288	-0-	-355	-0-	39	1	1238	2	N	10					80
							11	9									
09	1440	N	975	-0-	-465	-0-	32	1	940	2	N	3					83
							3	9									
10	1488	N	458	-0-	-1030	-0-	16	1	442	2	N	-0-					83
11	1260	N	266	-0-	-994	-0-	10	1	256	2	N	-0-					83
12	1023	N	240	-0-	-783	-0-	9	1	231	2	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 12,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	314	1	2727	2	N	33					84
							36	9									
02	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	471	1	3266	2	N	25					109
							28	9									
03	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	463	1	3023	2	N	22					131
							24	9									
04	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	397	1	2738	2	N	19					150
							21	9									
05	2883	X	2410	-0-	-473	-0-	303	1	2095	2	N	11					161
							12	9									
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	380	1	2627	2	N	21					182
							23	9									
07	2883	X	2594	-0-	-289	-0-	382	1	2200	2	N	11	176	1			17
							12	9									
08	2883	X	2182	-0-	-701	-0-	345	1	1829	2	N	7					24
							8	9									
09	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	340	1	2126	2	N	16					40
							18	9									
10	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	414	1	2564	2	N	22					62
							24	9									
11	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	337	1	2183	2	N	18					80
							20	9									
*12	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	314	1	2325	2	N	22					102
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 34,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	68	1	2292	2	N	12					111
							13	9									
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	59	1	1866	2	N	8					119
							9	9									
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	75	1	2476	2	N	12					131
							13	9									
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	68	1	2238	2	N	12					143
							13	9									
05	3100	N	3343	-0-	243	243	83	1	2448	2	N	10					153
							801	5	11	9							
06	2360	N	2117	-0-	-243	-0-	64	1	1022	2	N	12					165
							1018	5	13	9							
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	46	1	1161	2	N	10	172	1			3
							251	5	11	9							
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	56	1	1772	2	N	2					5
							2	9									
09	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	67	1	1987	2	N	-0-					5
10	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	64	1	1672	2	N	1					6
							1	9									
11	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	78	1	1994	2	N	6					12
							7	9									
*12	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	62	1	1597	2	N	3					15
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 25,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

STONE, HENRIETTA WELL #: 3 RRCID -> 148511 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8252 - 8304

01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	106	1	1664	2	N	-0-					129
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	92	1	1648	2	N	-0-					129
03	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	93	1	1509	2	N	-0-					129
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	97	1	1728	2	N	-0-	110	1			19
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	128	1	2255	2	N	-0-					19
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	118	1	1943	2	N	-0-					19
07	1891	N	1676	-0-	-215	-0-	104	1	1572	2	N	-0-					19
08	2387	N	1862	-0-	-525	-0-	97	1	1765	2	N	-0-					19
09	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	125	1	2069	2	N	-0-					19
10	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	139	1	2546	2	N	-0-					19
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	126	1	1923	2	N	-0-					19
*12	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	165	1	2705	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 24,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	N	311	-0-	-681	-0-	9	1	302	2	N	-0-			18
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	23	1	729	2	N	-0-			18
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	35	1	1131	2	N	-0-			18
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	32	1	1050	2	N	-0-			18
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	25	1	745	2	N	-0-			18
							243	5							
06	1140	N	926	-0-	-214	-0-	28	1	450	2	N	-0-			18
							448	5							
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	41	1	1035	2	N	-0-			18
							223	5							
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	38	1	1195	2	N	-0-			18
09	1200	N	1072	-0-	-128	-0-	36	1	1036	2	N	-0-			18
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	46	1	1204	2	N	-0-			18
11	1200	N	916	-0-	-284	-0-	34	1	882	2	N	-0-			18
12	1116	N	709	-0-	-407	-0-	26	1	683	2	N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 11,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	174	1	1503	2	N	-0-			64
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	39	1	276	2	N	24			88
							26	9							
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	161	1	1048	2	N	-0-			88
04	1620	N	464	-0-	-1156	-0-	59	1	405	2	N	-0-			88
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	48	1	330	2	N	-0-			88
06	1170	N	189	-0-	-981	-0-	24	1	165	2	N	-0-			88
07	465	N	166	-0-	-299	-0-	25	1	141	2	N	-0-			88
08	372	N	152	-0-	-220	-0-	25	1	127	2	N	-0-			88
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	23	1	145	2	N	-0-			88
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	30	1	183	2	N	-0-			88
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	25	1	167	2	N	-0-			88
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	23	1	176	2	N	-0-			88

TOTAL GAS PROD: 5,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	457	2	Y	-0-			10
02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	125	1	2260	2	Y	3			13
							3	9							
03	DLQ G-10		587	-0-	587	587	33	1	551	2	Y	3			16
							3	9							
04	DLQ G-10		614	-0-	614	1201	32	1	573	2	Y	8			24
							9	9							
05	DLQ G-10		565	-0-	565	1766	30	1	526	2	Y	8			32
							9	9							
06	DLQ G-10		561	-0-	561	2327	31	1	522	2	Y	7			39
							8	9							
07	DLQ G-10		438	-0-	438	2765	27	1	410	2	Y	1			40
							1	9							
08	3402	X	637	-0-	-2765	-0-	33	1	604	2	Y	-0-			40
09	555	X	555	-0-	-0-	-0-	31	1	524	2	Y	-0-			40
10	589	X	447	-0-	-142	-0-	23	1	423	2	Y	1			41
							1	9							
11	630	X	488	-0-	-142	-0-	30	1	458	2	Y	-0-			41
12	651	X	358	-0-	-293	-0-	20	1	338	2	Y	-0-			41

TOTAL GAS PROD: 8,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8517 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	59	1	1515	2	N	27					123
							30	9									
02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	49	1	2162	2	N	21					144
							23	9									
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	68	1	2242	2	N	36					180
							40	9									
04	1560	N	1471	-0-	-89	-0-	52	1	1402	2	N	15					195
							17	9									
05	2480	N	1349	-0-	-1131	-0-	61	1	1278	2	N	9					204
							10	9									
06	2280	N	1547	-0-	-733	-0-	73	1	1387	2	N	79	167	1			116
							87	9									
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	79	1	1872	2	N	21					137
							23	9									
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	76	1	1862	2	N	25					162
							28	9									
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	85	1	1885	2	N	25					187
							28	9									
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1809	2	29	9	N	26	171	1			42
11	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	1610	2	32	9	N	29					71
*12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	91	1	1722	2	N	35					106
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 21,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8322 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	30	1	446	2	N	-0-					180
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	20	1	371	2	N	-0-					180
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	447	2	N	-0-					180
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	22	1	409	2	N	-0-					180
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	27	1	474	2	N	-0-					180
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	27	1	435	2	N	-0-					180
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	31	1	452	2	N	-0-					180
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	27	1	495	2	N	-0-					180
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	29	1	470	2	N	-0-					180
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	2	N	-0-					180
11	360	N	189	-0-	-171	-0-	11	1	178	2	N	-0-					180
*12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	29	1	487	2	N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 5,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8380 - 8387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					43
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					43
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	1					44
							1	9									
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					44
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-					44
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					44
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					44
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					44
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					44
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					44
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-					44
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 404 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 242500 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8424 - 8430

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2393	-0-	-304	-0-	140	1	2206	2	N	43					158
							47	9									
02	2296	X	2089	-0-	-207	-0-	108	1	1946	2	N	32					190
							35	9									
03	DLQ G-10		2745	-0-	2745	2745	158	1	2556	2	N	28	180	1			38
							31	9									
04	DLQ G-10		2544	-0-	2544	5289	132	1	2345	2	N	61					99
							67	9									
05	DLQ G-10		2814	-0-	2814	8103	149	1	2636	2	N	26					125
							29	9									
06	DLQ G-10		2619	-0-	2619	10722	148	1	2446	2	N	23					148
							25	9									
07	DLQ G-10		2724	-0-	2724	13446	169	1	2529	2	N	24					172
							26	9									
08	DLQ G-10		2686	-0-	2686	16132	139	1	2518	2	N	26					198
							29	9									
09	3000	N	2655	-0-	-345	15787	149	1	2467	2	N	35	165	1			68
							39	9									
10	3100	N	2868	-0-	-232	15555	148	1	2719	2	N	1					69
							1	9									
11	3000	N	2265	-0-	-735	14820	139	1	2106	2	N	18					87
							20	9									
*12	3100	N	2418	-0-	-682	14138	138	1	2268	2	N	11					98
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 30,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BYARS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 007097 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8393 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	57	1	4581	2	N	65					260
							72	9									
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	51	1	3625	2	N	31	194	1			97
							34	9									
03	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	59	1	3920	2	N	184					281
							202	9									
04	3000	X	2328	-0-	-672	-0-	36	1	2262	2	N	27					308
							30	9									
05	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	54	1	3532	2	N	41	192	1			157
							45	9									
06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	71	1	2904	2	N	32					189
							35	9									
07	3100	X	2565	-0-	-535	-0-	50	1	2461	2	N	49					238
							54	9									
08	3100	X	2061	-0-	-1039	-0-	37	1	2006	2	N	16					254
							18	9									
09	3000	X	2261	-0-	-739	-0-	38	1	2181	2	N	38					292
							42	9									
10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	54	1	3153	2	N	24	192	1			124
							26	9									
11	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	53	1	3433	2	N	49					173
							54	9									
*12	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	91	1	2720	2	N	16					189
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 38,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

FUHLBERG, JAS., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007099 COMPL. DATE 08/02/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 8364

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	186	1	2480	2	N	19					29
							21	9									
02	2576	N	2496	-0-	-80	-0-	173	1	2304	2	N	17					46
							19	9									
03	2790	N	2733	-0-	-57	-0-	190	1	2512	2	N	28					74
							31	9									
04	2610	N	2367	-0-	-243	-0-	162	1	2185	2	N	18					92
							20	9									
05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	207	1	2480	2	N	7					99
							8	9									
06	2640	N	2365	-0-	-275	-0-	182	1	2155	2	N	25					124
							28	9									
07	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	193	1	2641	2	N	20					144
							22	9									
08	2697	N	2125	-0-	-572	-0-	163	1	1948	2	N	13					157
							14	9									
09	2370	N	1608	-0-	-762	-0-	133	1	1465	2	N	9					166
							10	9									
10	2852	N	1585	-0-	-1267	-0-	136	1	1441	2	N	7					173
							8	9									
11	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	196	1	2405	2	N	13	162	1			24
							14	9									
*12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	191	1	2062	2	N	34					58
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 28,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	423	1	1775	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1874	-0-	-86	-0-	354	1	1520	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1959	-0-	-118	-0-	344	1	1615	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	1548	-0-	-582	-0-	271	1	1277	2	N	-0-					-0-
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	358	1	1681	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	359	1	1651	2	N	-0-					-0-
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	325	1	1558	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1946	-0-	-100	-0-	334	1	1612	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1904	-0-	-106	-0-	342	1	1562	2	N	-0-					-0-
10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	384	1	1597	2	N	-0-					-0-
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	363	1	1581	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1930	-0-	-23	-0-	372	1	1558	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466

01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	320	1	1343	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1325	-0-	-103	-0-	250	1	1075	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	274	1	1286	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1437	-0-	-183	-0-	252	1	1185	2	N	-0-					-0-
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	263	1	1234	2	N	-0-					-0-
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	270	1	1243	2	N	-0-					-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	257	1	1232	2	N	-0-					-0-
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	259	1	1250	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1468	-0-	-32	-0-	264	1	1204	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	267	1	1111	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1293	-0-	-177	-0-	241	1	1052	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1313	-0-	-206	-0-	253	1	1060	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	180	1	756	2	N	14					42
							15	9									
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	204	1	876	2	N	17					59
							19	9									
03	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	179	1	840	2	N	13					72
							14	9									
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	170	1	802	2	N	12					84
							13	9									
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	184	1	862	2	N	10					94
							11	9									
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	190	1	875	2	N	13					107
							14	9									
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	181	1	868	2	N	8					115
							9	9									
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	179	1	865	2	N	10					125
							11	9									
09	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	178	1	812	2	N	12					137
							13	9									
10	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	195	1	810	2	N	9					146
							10	9									
11	1020	N	631	-0-	-389	-0-	116	1	508	2	N	6					152
							7	9									
12	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	194	1	811	2	N	9					161
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 11,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	161	1	673	2	N	32					136
							35	9									
02	868	N	635	-0-	-233	-0-	116	1	499	2	N	18					154
							20	9									
03	961	N	841	-0-	-120	-0-	144	1	678	2	N	17					171
							19	9									
04	840	N	747	-0-	-93	-0-	131	1	616	2	N	-0-					171
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	158	1	742	2	N	-0-					171
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	147	1	677	2	N	5					176
							6	9									
07	775	N	697	-0-	-78	-0-	120	1	576	2	N	1					177
							1	9									
08	899	N	507	-0-	-392	-0-	87	1	420	2	N	-0-					177
09	840	N	635	-0-	-205	-0-	114	1	521	2	N	-0-					177
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	150	1	623	2	N	-0-					177
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	141	1	614	2	N	-0-					177
*12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	146	1	613	2	N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 8,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HALL,GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	128	1	538	2	N	7					37
							8	9									
02	644	N	600	-0-	-44	-0-	112	1	479	2	N	8					45
							9	9									
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	122	1	574	2	N	11					56
							12	9									
04	660	N	524	-0-	-136	-0-	91	1	427	2	N	5					61
							6	9									
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	95	1	447	2	N	5					66
							6	9									
06	690	N	585	-0-	-105	-0-	103	1	473	2	N	8					74
							9	9									
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	95	1	455	2	N	8					82
							9	9									
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	96	1	465	2	N	5					87
							6	9									
09	600	N	483	-0-	-117	-0-	85	1	389	2	N	8					95
							9	9									
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					95
11	540	N	467	-0-	-73	-0-	86	1	377	2	N	4					99
							4	9									
*12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	106	1	444	2	N	35					134
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 6,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

HALL, GRACE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 086934 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8468 - 8480

01	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	604	1	2533	2	N	-0-					-0-
02	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	533	1	2288	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2715	-0-	-385	-0-	477	1	2238	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2787	-0-	-243	-0-	488	1	2299	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2861	-0-	-270	-0-	502	1	2359	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2853	-0-	-177	-0-	509	1	2344	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2917	-0-	-214	-0-	503	1	2414	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2838	-0-	-45	-0-	487	1	2351	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2695	-0-	-155	-0-	484	1	2211	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2729	-0-	-216	-0-	529	1	2200	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2605	-0-	-245	-0-	486	1	2119	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2621	-0-	-293	-0-	505	1	2116	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAYNE, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 087397 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526

01	3162	X	2655	-0-	-507	-0-	511	1	2144	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2656	-0-	-200	-0-	502	1	2154	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3106	-0-	-180	-0-	546	1	2560	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2862	-0-	-318	-0-	501	1	2361	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2975	-0-	-187	-0-	522	1	2453	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2969	-0-	-31	-0-	530	1	2439	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2990	-0-	-110	-0-	516	1	2474	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2941	-0-	-159	-0-	505	1	2436	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2799	-0-	-171	-0-	503	1	2296	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2740	-0-	-329	-0-	531	1	2209	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2556	-0-	-414	-0-	477	1	2079	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2126	-0-	-850	-0-	410	1	1716	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HALL, GRACE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089399 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8500 - 8511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2967	N	2687	-0-	-280	-0-	517	1	2170	2	N	-0-					-0-
02	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	649	1	2785	2	N	-0-					-0-
03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	612	1	2871	2	N	-0-					-0-
04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	556	1	2617	2	N	-0-					-0-
05	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	574	1	2696	2	N	-0-					-0-
06	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	573	1	2636	2	N	-0-					-0-
07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	608	1	2919	2	N	-0-					-0-
08	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	608	1	2932	2	N	-0-					-0-
09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	581	1	2652	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	631	1	2624	2	N	-0-					-0-
11	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	579	1	2522	2	N	-0-					-0-
*12	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	599	1	2506	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456

01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	245	1	1026	2	N	-0-					-0-
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	247	1	1062	2	N	-0-					-0-
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	238	1	1118	2	N	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	228	1	1073	2	N	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	230	1	1079	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1244	-0-	-76	-0-	222	1	1022	2	N	-0-					-0-
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	257	1	1236	2	N	-0-					-0-
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	272	1	1314	2	N	-0-					-0-
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	251	1	1146	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1304	-0-	-184	-0-	253	1	1051	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1148	-0-	-382	-0-	214	1	934	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	266	1	1115	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWTHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542

01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	387	1	1621	2	Y	22	171	1			20
							24	9									
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	383	1	1646	2	Y	27					47
							30	9									
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	390	1	1831	2	Y	212	181	1			78
							233	9									
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	362	1	1703	2	Y	27					105
							30	9									
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	372	1	1748	2	Y	20					125
							22	9									
06	2370	N	2119	-0-	-251	-0-	373	1	1716	2	Y	27					152
							30	9									
07	2170	N	2129	-0-	-41	-0-	362	1	1738	2	Y	26	161	1			17
							29	9									
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	368	1	1776	2	Y	18					35
							20	9									
09	2100	N	2076	-0-	-24	-0-	369	1	1683	2	Y	22					57
							24	9									
10	2170	N	2103	-0-	-67	-0-	404	1	1682	2	Y	15					72
							17	9									
11	2100	N	2052	-0-	-48	-0-	377	1	1645	2	Y	27					99
							30	9									
12	2139	N	2065	-0-	-74	-0-	392	1	1639	2	Y	31					130
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 25,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	517	-0-	-103	-0-	98	1	410	2	Y	8					55
							9	9									
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	123	1	529	2	Y	23					78
							25	9									
03	744	N	515	-0-	-229	-0-	89	1	416	2	Y	9					87
							10	9									
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	107	1	504	2	Y	12					99
							13	9									
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	79	1	371	2	Y	-0-					99
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	125	1	574	2	Y	-0-					99
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	116	1	558	2	Y	-0-					99
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	131	1	632	2	Y	5					104
							6	9									
09	690	N	346	-0-	-344	-0-	59	1	269	2	Y	16					120
							18	9									
10	682	N	81	-0-	-601	-0-	16	1	65	2	Y	-0-					120
11	750	N	599	-0-	-151	-0-	110	1	478	2	Y	10					130
							11	9									
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	114	1	479	2	Y	4					134
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	600	1	2149	2	N	39					78
							43	9									
02	2016	N	1939	-0-	-77	-0-	380	1	1523	2	N	33					111
							36	9									
03	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	580	1	2026	2	N	43					154
							47	9									
04	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	600	1	1951	2	N	39	184	1			9
							43	9									
05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	600	1	2008	2	N	25					34
							28	9									
06	3000	N	3147	-0-	147	147	600	1	2504	2	N	39					73
							43	9									
07	3100	N	3002	-0-	-98	49	600	1	2340	2	N	56					129
							62	9									
08	2232	N	2014	-0-	-218	-0-	560	1	1415	2	N	35					164
							39	9									
09	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	600	1	2233	2	N	36	177	1			23
							40	9									
10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	620	1	2361	2	N	43					66
							47	9									
11	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	600	1	2271	2	N	44					110
							48	9									
*12	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	620	1	2142	2	N	37					147
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 32,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1716	-0-	-237	-0-	1690	2	26	9	N	24					84
02	1792	N	1533	-0-	-259	-0-	1513	2	20	9	N	18					102
03	2077	N	1696	-0-	-381	-0-	1672	2	24	9	N	22					124
04	1650	N	1233	-0-	-417	-0-	1213	2	20	9	N	18					142
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	750	2	14	9	N	13					155
06	1650	N	820	-0-	-830	-0-	820	2			N	-0-					155
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					155
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					155
09	3000	X	1539	-0-	-1461	-0-	1476	2	63	9	N	57	195	1			17
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1504	2	20	9	N	18					35
11	1560	N	1485	-0-	-75	-0-	1466	2	19	9	N	17					52
12	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	20					72

TOTAL GAS PROD: 15,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	163	1	684	2	N	9					99
							10	9									
02	756	N	755	-0-	-1	-0-	141	1	606	2	N	7					106
							8	9									
03	837	N	797	-0-	-40	-0-	139	1	654	2	N	4					110
							4	9									
04	840	N	753	-0-	-87	-0-	131	1	619	2	N	3					113
							3	9									
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	137	1	644	2	N	5					118
							6	9									
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	141	1	649	2	N	4					122
							4	9									
07	775	N	769	-0-	-6	-0-	132	1	633	2	N	4					126
							4	9									
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	136	1	656	2	N	2					128
							2	9									
09	780	N	733	-0-	-47	-0-	131	1	599	2	N	3					131
							3	9									
10	775	N	735	-0-	-40	-0-	141	1	588	2	N	5					136
							6	9									
11	780	N	603	-0-	-177	-0-	112	1	489	2	N	2					138
							2	9									
12	744	N	663	-0-	-81	-0-	127	1	530	2	N	5					143
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	137	1	1833	2	N	11					68
							12	9									
02	1876	N	1785	-0-	-91	-0-	124	1	1653	2	N	7					75
							8	9									
03	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	139	1	1827	2	N	12					87
							13	9									
04	1920	N	1775	-0-	-145	-0-	122	1	1642	2	N	10					97
							11	9									
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	147	1	1766	2	N	8					105
							9	9									
06	1920	N	1711	-0-	-209	-0-	133	1	1570	2	N	7					112
							8	9									
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	125	1	1717	2	N	5					117
							6	9									
08	1922	N	1813	-0-	-109	-0-	140	1	1664	2	N	8					125
							9	9									
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	151	1	1667	2	N	7					132
							8	9									
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	163	1	1731	2	N	5					137
							6	9									
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	135	1	1652	2	N	5					142
							6	9									
12	1891	N	1845	-0-	-46	-0-	154	1	1674	2	N	15					157
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 22,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	142	1	1893	2	N	16					75
							18	9									
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	123	1	1635	2	N	15					90
							17	9									
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	136	1	1800	2	N	24					114
							26	9									
04	1980	N	1756	-0-	-224	-0-	121	1	1627	2	N	7					121
							8	9									
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	111	1	1324	2	N	10					131
							11	9									
06	1890	N	1731	-0-	-159	-0-	135	1	1596	2	N	-0-					131
07	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	147	1	2019	2	N	-0-					131
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	162	1	1933	2	N	-0-					131
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	166	1	1836	2	N	45	176	1			-0-
							50	9									
10	2170	N	1951	-0-	-219	-0-	166	1	1764	2	N	19					19
							21	9									
11	2040	N	1596	-0-	-444	-0-	119	1	1464	2	N	12					31
							13	9									
12	2108	N	1417	-0-	-691	-0-	120	1	1297	2	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 22,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
TRIPLE -N- INC WELL #: 1 RRCID -> 132546 COMPL. DATE 08/22/1989 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8353 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	235 15	1 9	985	2	N	14					27
02	1288	N	1171	-0-	-117	-0-	220 6	1 9	945	2	N	5					32
03	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	232 18	1 9	1090	2	N	16					48
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	219 13	1 9	1031	2	N	12					60
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	230 14	1 9	1081	2	N	13					73
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	241 6	1 9	1109	2	N	5					78
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	228 15	1 9	1096	2	N	14					92
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	229 9	1 9	1105	2	N	8					100
09	1350	N	1281	-0-	-69	-0-	228 11	1 9	1042	2	N	10					110
10	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	252 8	1 9	1046	2	N	7					117
11	1290	N	1134	-0-	-156	-0-	210 8	1 9	916	2	N	7					124
12	1333	N	1097	-0-	-236	-0-	209 11	1 9	877	2	N	10					134

TOTAL GAS PROD: 15,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BIG INCH WELL #: 1 RRCID -> 161295 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	322	1	1352	2	N	16					174
							18	9									
02	1484	N	1479	-0-	-5	-0-	278	1	1193	2	N	7					181
							8	9									
03	1333	N	1009	-0-	-324	-0-	176	1	825	2	N	7					188
							8	9									
04	1650	N	1354	-0-	-296	-0-	236	1	1111	2	N	6	179	1			15
							7	9									
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	239	1	1123	2	N	17					32
							19	9									
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	229	1	1054	2	N	11					43
							12	9									
07	1395	N	1284	-0-	-111	-0-	219	1	1051	2	N	13					56
							14	9									
08	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	217	1	1046	2	N	11					67
							12	9									
09	1290	N	1177	-0-	-113	-0-	209	1	953	2	N	14					81
							15	9									
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	275	1	1144	2	N	9					90
							10	9									
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	356	1	1551	2	N	11					101
							12	9									
*12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	442	1	1848	2	N	21					122
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 17,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
FRANCES EVANS UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246074 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8800 - 11092

01	186	N	162	-0-	-24	-0-	99	2	63	9	N	57					264
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	68	2	65	9	N	59					323
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	74	2	72	9	N	65	187	1			201
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	86	2	42	9	N	38					239
05	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-	184	1			55
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	80	2	67	9	N	61					116
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	78	2	67	9	N	61					177
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	96	2	37	9	N	34					211
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	88	2	31	9	N	28	183	1			56
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	124	2	52	9	N	47					103
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	94	2	61	9	N	55					158
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	91	2	55	9	N	50					208

TOTAL GAS PROD: 1,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

JAMES LANG UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246813 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8677 - 8814

01	3100	N	1256	-0-	-1844	40773	1256	2			N	-0-					7
02	2800	N	1063	-0-	-1737	39036	1063	2			N	-0-					7
03	3100	N	1039	-0-	-2061	36975	1039	2			N	-0-					7
04	3000	N	1272	-0-	-1728	35247	1272	2			N	-0-					7
05	3100	N	974	-0-	-2126	33121	974	2			N	-0-					7
06	3000	N	840	-0-	-2160	30961	840	2			N	-0-					7
07	31956	X	995	-0-	-30961	-0-	995	2			N	-0-					7
08	961	N	810	-0-	-151	-0-	810	2			N	-0-					7
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					7
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					7
*11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					7
*12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
LAPCO OIL & GAS COMPANY 485870
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 093869 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8478 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					203
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					203
03	589	N	242	-0-	-347	-0-	242	3			N	-0-					203
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	428	3	77	9	N	70					273
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	898	3	10	9	N	9	192	1			90
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	784	3	28	9	N	25					115
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	797	3	24	9	N	22					137
08	899	N	853	-0-	-46	-0-	836	3	17	9	N	15					152
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	900	3	18	9	N	16					168
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	782	3	112	9	N	102					270
11	840	N	838	-0-	-2	-0-	803	3	35	9	N	32	192	1			110
*12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	944	3	42	9	N	38					148

TOTAL GAS PROD: 9,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

HARRISON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 114122 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8446

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANTI EXPLORATION OPERATING LLC 524892
MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300

01	2976	X	2817	-0-	-159	-0-	149	1	2668	2	N	-0-					57
02	2772	X	2202	-0-	-570	-0-	112	1	2090	2	N	-0-					57
03	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	123	1	2416	2	N	-0-					57
04	2730	N	2137	-0-	-593	-0-	106	1	2020	2	N	10					67
							11	9									
05	2449	N	2364	-0-	-85	-0-	113	1	2233	2	N	16					83
							18	9									
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	101	1	2158	2	N	-0-					83
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	97	1	2176	2	N	-0-					83
08	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	110	1	2498	2	N	-0-					83
09	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	126	1	2535	2	N	-0-					83
10	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	96	1	2560	2	N	4					87
							4	9									
11	2520	N	2363	-0-	-157	-0-	86	1	2255	2	N	20					107
							22	9									
12	2759	N	2018	-0-	-741	-0-	80	1	1929	2	N	8					115
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 28,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTEN OPERATING INC. 642718
POTEET, SARAH B., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007106 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8222 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					8
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					8
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					8
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					8
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	2	N	-0-					8
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					8
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					8
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					8
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					8
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHIS, J. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147388 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8239 - 8245

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	2641	-0-	-1637	-0-	88 22	1 9	2531	2	N	20					224
02	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	79 36	1 9	2258	2	N	33					257
03	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	88 36	1 9	2226	2	N	33	203	1			87
04	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	68 22	1 9	1792	2	N	20					107
05	3162	X	2765	-0-	-397	-0-	88 25	1 9	2652	2	N	23					130
06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	85 26	1 9	2701	2	N	24					154
07	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	88 28	1 9	2583	2	N	25					179
08	2759	X	2603	-0-	-156	-0-	82 28	1 9	2493	2	N	25					204
09	2820	X	992	-0-	-1828	-0-	51 3	1 9	938	2	N	3					207
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	79 18	1 9	3453	2	N	16	189	1			34
11	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	85 22	1 9	3324	2	N	20					54
*12	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	88 25	1 9	3361	2	N	23					77

TOTAL GAS PROD: 31,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

SAXET OPERATING CO.,INC. 749525
THOMPSON, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 097109 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 5130 - 5150

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SMITH PETROLEUM COMPANY 794695
DORMAN, L. S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109704 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8579 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1211	2	30	9	N	27					150
02	1148	N	1144	-0-	-4	-0-	1112	2	32	9	N	29					179
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1188	2	31	9	N	28	181	1			26
04	1200	N	1132	-0-	-68	-0-	1117	2	15	9	N	14					40
05	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	1187	2	51	9	N	46					86
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1184	2	35	9	N	32					118
07	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	1093	2	19	9	N	17					135
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1237	2	31	9	N	28					163
09	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	1156	2	30	9	N	27	177	1			13
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1099	2	18	9	N	16					29
*11	1230	N	1022	-0-	-208	-0-	996	2	26	9	N	24					53
*12	3100	N	4084	-0-	984	984	1088	2	2996	9	N	2724					8053

TOTAL GAS PROD: 16,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,012

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1854	3	14	9	N	13					170
02	2352	N	1608	-0-	-744	-0-	1591	3	17	9	N	15					185
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1853	3	14	9	N	13	176	1			22
04	1800	N	1279	-0-	-521	-0-	1270	3	9	9	N	8					30
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1769	3	15	9	N	14					44
06	1800	N	1444	-0-	-356	-0-	1431	3	13	9	N	12					56
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1864	3	13	9	N	12					68
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1839	3	15	9	N	14					82
09	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2125	3	14	9	N	13					95
10	1891	N	1716	-0-	-175	-0-	1702	3	14	9	N	13					108
11	1800	N	1506	-0-	-294	-0-	1494	3	12	9	N	11					119
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 18,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					179
02	1876	N	1477	-0-	-399	-0-	1386	2	91	9	N	83					262
03	2108	N	194	-0-	-1914	-0-	149	2	45	9	N	41	188	1			115
04	1620	N	1445	-0-	-175	-0-	1445	2			N	-0-					115
05	1643	N	102	-0-	-1541	-0-	102	2			N	-0-					115
06	180	N	18	-0-	-162	-0-	18	2			N	-0-					115
07	1488	N	172	-0-	-1316	-0-	172	2			N	-0-					115
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	405	2	2	9	N	2					117
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	608	2	25	9	N	23					140
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	479	2	21	9	N	19					159
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					159
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 6,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					56
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					56
03	589	N	265	-0-	-324	-0-	265	2			N	-0-					56
04	480	N	255	-0-	-225	-0-	255	2			N	-0-					56
05	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	2			N	-0-					56
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					56
07	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	2			N	-0-					56
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					56
09	360	N	192	-0-	-168	-0-	192	2			N	-0-					56
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					56
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 3,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP) 56590 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
ROGERS WELL #: 2D RRCID -> 226722 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4732 - 5118

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. 697134
MADISONVILLE DISPOSAL WELL #: 1D RRCID -> 192606 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4934 - 5170

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HEATH WELL #: 3 RRCID -> 112878 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8806 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICK, M. Y. WELL #: 6 RRCID -> 113559 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8668 - 8758

01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	444	1	521	2	N	-0-					195
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	382	1	626	2	N	10					205
							11	9									
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	282	1	726	2	N	8					213
							9	9									
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	334	1	710	2	N	7					220
							8	9									
05	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	212	1	825	2	N	5					225
							6	9									
06	990	N	802	-0-	-188	-0-	264	1	536	2	N	2					227
							2	9									
07	1085	N	786	-0-	-299	-0-	256	1	530	2	N	-0-					227
08	1054	N	797	-0-	-257	-0-	243	1	554	2	N	-0-					227
09	810	N	608	-0-	-202	-0-	323	1	285	2	N	-0-					227
10	775	N	631	-0-	-144	-0-	291	1	340	2	N	-0-					227
11	780	N	610	-0-	-170	-0-	434	1	176	2	N	-0-					227
12	620	N	510	-0-	-110	-0-	130	1	380	2	N	-0-					227

TOTAL GAS PROD: 9,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) //CONT.// 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
VICK, M. Y. WELL #: 7 RRCID -> 114006 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8714 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	330	1	388	2	N	23					193
							25	9									
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	242	1	396	2	N	19					212
							21	9									
03	775	N	724	-0-	-51	-0-	194	1	501	2	N	26					238
							29	9									
04	720	N	586	-0-	-134	-0-	184	1	389	2	N	12					250
							13	9									
05	744	N	518	-0-	-226	-0-	104	1	406	2	N	7					257
							8	9									
06	690	N	531	-0-	-159	-0-	174	1	354	2	N	3					260
							3	9									
07	620	N	523	-0-	-97	-0-	164	1	339	2	N	18					278
							20	9									
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	150	1	342	2	N	5					283
							6	9									
09	540	N	441	-0-	-99	-0-	235	1	206	2	N	-0-					283
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	248	1	290	2	N	2					285
							2	9									
11	480	N	470	-0-	-10	-0-	334	1	136	2	N	-0-					285
*12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	153	1	449	2	N	18					303
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 6,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

VICK, M. Y. WELL #: 5 RRCID -> 143863 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8646 - 8740

01	341	N	60	-0-	-281	-0-	28	1	32	2	N	-0-					98
02	336	N	169	-0-	-167	-0-	62	1	103	2	N	4					102
							4	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					102
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	18	1	38	2	N	-0-					102
05	186	N	42	-0-	-144	-0-	9	1	33	2	N	-0-					102
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	13	1	27	2	N	-0-					102
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	11	1	22	2	N	-0-					102
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	9	1	21	2	N	-0-					102
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	13	1	11	2	N	-0-					102
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	18	1	22	2	N	-0-					102
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	13	1	5	2	N	-0-					102
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	6	1	18	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) //CONT.// 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
VICK, M. Y. WELL #: 11 RRCID -> 179727 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8668 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	270	1	317	2	N	-0-					47
02	560	N	521	-0-	-39	-0-	197	1	323	2	N	1					48
							1	9									
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	149	1	384	2	N	7					55
							8	9									
04	570	N	349	-0-	-221	-0-	112	1	237	2	N	-0-					55
05	589	N	259	-0-	-330	-0-	53	1	206	2	N	-0-					55
06	510	N	339	-0-	-171	-0-	108	1	220	2	N	10					65
							11	9									
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	271	1	561	2	N	3					68
							3	9									
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	113	1	256	2	N	-0-					68
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	265	1	234	2	N	-0-					68
10	837	N	398	-0-	-439	-0-	183	1	215	2	N	-0-					68
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	315	1	128	2	N	5					73
							6	9									
12	527	N	325	-0-	-202	-0-	83	1	242	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 5,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MOSS-MALONE WELL #: 5 RRCID -> 197241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8664 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	285	1	335	2	N	-0-					10
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	212	1	348	2	N	-0-					10
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	173	1	447	2	N	-0-					10
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	192	1	408	2	N	-0-					10
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	127	1	493	2	N	-0-					10
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	198	1	402	2	N	-0-					10
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	202	1	418	2	N	-0-					10
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	189	1	431	2	N	-0-					10
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	319	1	281	2	N	-0-					10
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	285	1	335	2	N	-0-					10
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	427	1	173	2	N	-0-					10
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	158	1	462	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 7,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) //CONT.// 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
HEATH WELL #: 4 RRCID -> 225362 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8730 - 8746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	777	-0-	-184	-0-	351	1	413	2	N	12					220
							13	9									
02	924	X	584	-0-	-340	-0-	215	1	352	2	N	15					235
							17	9									
03	1023	X	716	-0-	-307	-0-	200	1	516	2	N	-0-	177	1			58
04	990	X	800	-0-	-190	-0-	256	1	544	2	N	-0-					58
05	961	X	812	-0-	-149	-0-	166	1	644	2	N	2					60
							2	9									
06	750	X	700	-0-	-50	-0-	223	1	452	2	N	23					83
							25	9									
07	891	X	891	-0-	-0-	-0-	283	1	586	2	N	20					103
							22	9									
08	837	X	815	-0-	-22	-0-	247	1	562	2	N	5					108
							6	9									
09	810	X	502	-0-	-308	-0-	261	1	230	2	N	10					118
							11	9									
10	899	X	628	-0-	-271	-0-	285	1	333	2	N	9					127
							10	9									
11	879	X	879	-0-	-0-	-0-	604	1	246	2	N	26					153
							29	9									
12	899	X	885	-0-	-14	-0-	224	1	655	2	N	5					158
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

VICK TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266412 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9436 - 14556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4453	-0-	4453	58929	1689	1	1984	2	N	709	750	1			672
							780	9									
02	T. A.		3895	-0-	3895	62824	1223	1	2008	2	N	604	951	1			325
							664	9									
03	0	W	4504	-0-	4504	67328	1010	1	2607	2	N	806	741	1			390
							887	9									
04	0	W	3880	-0-	3880	71208	1104	1	2341	2	N	395	568	1			217
							435	9									
05	0	W	4576	-0-	4576	75784	805	1	3132	2	N	581	546	1			252
							639	9									
06	0	W	4174	-0-	4174	79958	1188	1	2410	2	N	524	571	1			205
							576	9									
07	0	W	3923	-0-	3923	83881	1090	1	2260	2	N	521	373	1			353
							573	9									
08	0	W	3841	-0-	3841	87722	999	1	2274	2	N	516	571	1			298
							568	9									
09	0	W	3600	-0-	3600	91322	1618	1	1423	2	N	508	439	1			367
							559	9									
10	0	W	3812	-0-	3812	95134	1431	1	1676	2	N	641	743	1			265
							705	9									
*11	0	W	2176	-0-	2176	97310	1222	1	497	2	N	415	385	1			295
							457	9									
12	0	W	1988	-0-	1988	99298	428	1	1252	2	N	280	387	1			188
							308	9									

TOTAL GAS PROD: 44,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,500

MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN) 56593 550 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 197248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9350 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMICHAEL WELL #: 2 H RRCID -> 217601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9514 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					202
02	560	#	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					202
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08	610	R	610	-0-	-0-	-0-	133 174	1 9	303	2	N	158					360
09	372	R	372	-0-	-0-	-0-	181 32	1 9	159	2	N	29	185	1			204
10	518	R	518	-0-	-0-	-0-	230 18	1 9	270	2	N	16					220
11	600	#	291	-0-	-309	-0-	176 44	1 9	71	2	N	40					260
12	620	#	262	-0-	-358	-0-	52 57	1 9	153	2	N	52					312

TOTAL GAS PROD: 2,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220) 56595 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CRANE WELL #: 2 RRCID -> 112937 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9161 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220) //CONT.// 56595 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
VICK, M.Y. WELL #: 3 RRCID -> 114873 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9201 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICK, M. Y. WELL #: 4 RRCID -> 127160 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9120 - 9124

01	31	N	16	-0-	-15	-0-	6	1	7	2	N	3					245
							3	9									
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	5	1	8	2	N	8					253
							9	9									
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	6	1	16	2	N	-0-					253
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	16	1	34	2	N	-0-					253
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	10	1	37	2	N	7					260
							8	9									
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	15	1	29	2	N	-0-					260
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	14	1	30	2	N	-0-					260
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	13	1	31	2	N	-0-					260
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	23	1	21	2	N	-0-					260
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	20	1	24	2	N	17					277
							19	9									
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	31	1	13	2	N	10					287
							11	9									
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	6	1	16	2	N	-0-					287

TOTAL GAS PROD: 481 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9250) 56595 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MOSS-MALONE WELL #: 3 RRCID -> 197255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9014 - 9244

01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	171	1	201	2	N	-0-					40
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	127	1	209	2	N	-0-					40
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	104	1	268	2	N	-0-					40
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	115	1	245	2	N	-0-					40
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	76	1	296	2	N	-0-					40
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	119	1	241	2	N	-0-					40
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	121	1	251	2	N	-0-					40
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	114	1	258	2	N	-0-					40
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	192	1	168	2	N	-0-					40
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	171	1	201	2	N	-0-					40
*11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	256	1	104	2	N	-0-					40
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	95	1	277	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE, S. (GEOG. TWN. UP) 56595 713 ASSOCIATED 49B CNTY: GRIMES
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
BRADY WELL #: 1H RRCID -> 197552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9615 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					133
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					133
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					133
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					133
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	147	1			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2013 - PLUGGED 07-10-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MADISONVILLE, SW (SUB-CLKSVILLE) 56597 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
POWLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 116484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4322 - 4362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE, WEST (GEORGETOWN) 56599 225 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
PASTUSEK WELL #: 1 RRCID -> 127091 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2011 - PLUGGED 04/02/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGILLA, WEST (WOODBINE) 56684 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258
LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 205761 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14549 - 14627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	#	3561	-0-	-314	-0-	3461	3	100	9	N	91	180	1			265
02	9240	#	3364	-0-	-5876	-0-	3261	3	103	9	N	94					359
03	8897		6241	-0-	-2656	-0-	6069	3	172	9	N	156	180	1			335
04	8610		2862	-0-	-5748	-0-	2793	3	69	9	N	63	188	1			210
05	7068	#	4447	-0-	-2621	-0-	4337	3	110	9	N	100					310
06	6030	#	1926	-0-	-4104	-0-	1920	3	6	9	N	5					315
07	6621	R	6621	-0-	-0-	-0-	6492	3	129	9	N	117					432
08	6231	#	5505	-0-	-726	-0-	5396	3	109	9	N	99	177	1			354
09	8537	R	8537	-0-	-0-	-0-	8380	3	157	9	N	143	178	1			319
10	10362	R	10362	-0-	-0-	-0-	10150	3	212	9	N	193	177	1			335
11	11041		11041	-0-	-0-	-0-	10885	3	156	9	N	142	183	1			294
12	8835	#	4908	-0-	-3927	-0-	4908	3			N	-0-					294

TOTAL GAS PROD: 69,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,203

MAGNET WITHERS 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
BROUSSARD, J. E. WELL #: 55 RRCID -> 156044 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5495 - 5515

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANZ, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 169948 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5504

01	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS //CONT.// 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DEBRUHL, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 198368 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2225 - 2235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 16 RRCID -> 066358 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5685 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUFFY, G. A. WELL #: 2 RRCID -> 068588 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS //CONT.// 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 084645 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 2907 - 2946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUFFY, G.A. WELL #: 8 RRCID -> 095030 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5500 - 5504

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
HALAMICEK, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 052811 COMPL. DATE 05/27/1972 TOTAL DEPTH 5542 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS //CONT.// 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
HALAMICEK, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 121799 COMPL. DATE 03/13/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5463 - 5480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 138 RRCID -> 255244 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5401 - 5461

01	1844 N	1844	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1728	2	Y	-0-					-0-
02	861 N	861	-0-	-0-	B	-0-	59	1	802	2	Y	-0-					-0-
03	1302 N	1025	-0-	-277	B	-0-	66	1	959	2	Y	-0-					-0-
04	1770 N	899	-0-	-871	B	-0-	74	1	825	2	Y	-0-					-0-
05	806 N	147	-0-	-659	B	-0-	83	1	64	2	Y	-0-					-0-
06	990 N	78	-0-	-912	B	-0-	78	1			Y	-0-					-0-
07	930 N	439	-0-	-491	B	-0-	104	1	335	2	Y	-0-					-0-
08	1310 N	1310	-0-	-0-	B	-0-	136	1	1174	2	Y	-0-					-0-
09	766 N	766	-0-	-0-	B	-0-	88	1	678	2	Y	-0-					-0-
10	569 N	569	-0-	-0-	B	-0-	81	1	488	2	Y	-0-					-0-
11	1260 N	891	-0-	-369	B	-0-	60	1	831	2	Y	-0-					-0-
*12	969 N	969	-0-	-0-	B	-0-	66	1	903	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE ESTATES WELL #: B123 RRCID -> 076030 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 5625 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS //CONT.// 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
PIERCE ESTATES WELL #: B122 RRCID -> 089398 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5440 - 5443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (F-5) 56688 054 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: C247 RRCID -> 263601 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5780 - 5793

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14725	14501	-0-	-224	111474	11259	1	3242	2	N	-0-			-0-
02	13300	8328	-0-	-4972	106502	6723	1	1605	2	N	-0-			-0-
03	14989	14989	-0-	-0-	106502	10205	1	4784	2	N	-0-			-0-
04	12999	12999	-0-	-0-	106502	8964	1	4035	2	N	-0-			-0-
05	12624	12624	-0-	-0-	106502	8817	1	3807	2	N	-0-			-0-
06	11370	8539	-0-	-2831	103671	6311	1	2228	2	N	-0-			-0-
07	11749	5710	-0-	-6039	97632	4091	1	1619	2	N	-0-			-0-
08	11749	3950	-0-	-7799	89833	2919	1	1031	2	N	-0-			-0-
09	7560	4111	-0-	-3449	86384	2767	1	1344	2	N	-0-			-0-
10	7812	3810	-0-	-4002	82382	2501	1	1309	2	N	-0-			-0-
11	7560	4456	-0-	-3104	79278	3122	1	1334	2	N	-0-			-0-
*12	7812	4526	-0-	-3286	75992	3082	1	1444	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (F- 7) 56688 081 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B159 RRCID -> 263376 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5906 - 5912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (F- 8) 56688 108 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
BROUSSARD, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 254625 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5934 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (F- 9) 56688 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B156 RRCID -> 258740 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 5986 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102067	X	2163	-0-	-99904	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	1990	-0-	-866	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2543	-0-	-309	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1725	-0-	-735	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	1242	-0-	-1300	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	951	-0-	-1509	-0-	951	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	860	-0-	-1682	-0-	860	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	798	-0-	-1744	-0-	798	2			N	-0-					-0-
09	960	N	554	-0-	-406	-0-	554	2			N	-0-					-0-
10	868	N	279	-0-	-589	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	780	N	289	-0-	-491	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	558	N	322	-0-	-236	-0-	322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (F-10) 56688 144 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C233 RRCID -> 205361 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6082 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	10263	1	2986	2	N	-0-					-0-
02	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	9562	1	2308	2	N	-0-					-0-
03	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	8315	1	3924	2	N	-0-					-0-
04	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	7399	1	3358	2	N	-0-					-0-
05	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	7381	1	3209	2	N	-0-					-0-
06	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	6381	1	2284	2	N	-0-					-0-
07	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	6027	1	2420	2	N	-0-					-0-
08	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	6323	1	2253	2	N	-0-					-0-
09	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	5844	1	2839	2	N	-0-					-0-
10	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	5177	1	2711	2	N	-0-					-0-
11	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	5906	1	2524	2	N	-0-					-0-
*12	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	6596	1	3089	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (F-11) 56688 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES B WELL #: 146 RRCID -> 245427 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 6184 - 6186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	#	4603	-0-	-3333	-0-	3554	1	1034	2	N	14	13	1			1
							15	9									
02	8428	#	4673	-0-	-3755	-0-	3754	1	906	2	N	12	12	1			1
							13	9									
03	8388		8388	-0-	-0-	-0-	5699	1	2689	2	N	-0-	1	1			-0-
04	6644		6644	-0-	-0-	-0-	4570	1	2074	2	N	-0-					-0-
05	6253	R	6253	-0-	-0-	-0-	4341	1	1912	2	N	-0-					-0-
06	6063	R	6063	-0-	-0-	-0-	4465	1	1598	2	N	-0-					-0-
07	7192		6315	-0-	-877	-0-	4506	1	1809	2	N	-0-					-0-
08	7192		853	-0-	-6339	-0-	629	1	224	2	N	-0-					-0-
09	5760		4241	-0-	-1519	-0-	2854	1	1387	2	N	-0-					-0-
10	6550		6550	-0-	-0-	-0-	4299	1	2251	2	N	-0-					-0-
11	7623		7623	-0-	-0-	-0-	5341	1	2282	2	N	-0-					-0-
*12	11205		11205	-0-	-0-	-0-	7631	1	3574	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MAGNET WITHERS (F-12) 56688 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: B151 RRCID -> 222733 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6299 - 6300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	#	1082	-0-	-5056	-0-	961	1	4	2	N	106	101	1			5
							117	9									
02	5152	#	-0-	-0-	-5152	-0-					N	-0-	5	1			-0-
03	3906	#	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
04	2880	#	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	#	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

MAGNET WITHERS (F-13) 56688 234 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B158 RRCID -> 265995 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6390 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19530		13040	-0-	-6490	-0-	10125	1	2915	2	N	-0-	1	1			-0-
02	17640		12664	-0-	-4976	-0-	10099	1	2410	2	N	141	129	1			12
							155	9									
03	10757	#	9574	-0-	-1183	-0-	6379	1	2991	2	N	185	187	1			10
							204	9									
04	12630	#	5314	-0-	-7316	-0-	3592	1	1617	2	N	95	98	1			7
							105	9									
05	14012	#	5030	-0-	-8982	-0-	3458	1	1493	2	N	72	75	1			4
							79	9									
06	13560	#	4697	-0-	-8863	-0-	3450	1	1218	2	N	26	28	1			2
							29	9									
07	14012	#	5424	-0-	-8588	-0-	3858	1	1527	2	N	35	34	1			3
							39	9									
08	9579	#	7930	-0-	-1649	-0-	5842	1	2064	2	N	22	23	1			2
							24	9									
09	7717		7717	-0-	-0-	-0-	5194	1	2523	2	N	-0-	2	1			-0-
10	6149		6149	-0-	-0-	-0-	4036	1	2113	2	N	-0-					-0-
11	7157		7157	-0-	-0-	-0-	5014	1	2143	2	N	-0-					-0-
*12	8636		8636	-0-	-0-	-0-	5881	1	2755	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 576

MAGNET WITHERS (F-14) 56688 252 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B158 RRCID -> 265863 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6476 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (F-15-B) 56688 297 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES B WELL #: B153 RRCID -> 258289 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6576 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3344	R	3344	-0-	-0-	-0-	3344	1			N	-0-					-0-
02	2240	#	1828	-0-	-412	-0-	1828	1			N	-0-					-0-
03	2480	#	1185	-0-	-1295	-0-	1185	1			N	-0-					-0-
04	2400	#	1254	-0-	-1146	-0-	1254	1			N	-0-					-0-
05	2480	#	554	-0-	-1926	-0-	554	1			N	-0-					-0-
06	2400	#	762	-0-	-1638	-0-	762	1			N	-0-					-0-
07	2015	#	1077	-0-	-938	-0-	1077	1			N	-0-					-0-
08	2125	R	2125	-0-	-0-	-0-	2125	1			N	-0-					-0-
09	2148	R	2148	-0-	-0-	-0-	2148	1			N	-0-					-0-
10	1918	R	1918	-0-	-0-	-0-	1918	1			N	-0-					-0-
11	2527	R	2527	-0-	-0-	-0-	2527	1			N	-0-					-0-
*12	2811	R	2811	-0-	-0-	-0-	2811	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (F-23) 56688 450 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C141 D RRCID -> 052520 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (F-25) 56688 513 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C239 RRCID -> 202598 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7082 - 7125

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11836		11836	-0-	-0-	-0-	9190	1	2646	2	N	-0-					-0-
02	6759		6759	-0-	-0-	-0-	5457	1	1302	2	N	-0-					-0-
03	6076		5467	-0-	-609	-0-	3722	1	1745	2	N	-0-					-0-
04	9380		9380	-0-	-0-	-0-	6468	1	2912	2	N	-0-					-0-
05	12744		12744	-0-	-0-	-0-	8901	1	3843	2	N	-0-					-0-
06	11562		11562	-0-	-0-	-0-	8545	1	3017	2	N	-0-					-0-
07	11233		11233	-0-	-0-	-0-	8048	1	3185	2	N	-0-					-0-
08	9286		9286	-0-	-0-	-0-	6862	1	2424	2	N	-0-					-0-
09	10205		10205	-0-	-0-	-0-	6868	1	3337	2	N	-0-					-0-
10	9926		9926	-0-	-0-	-0-	6515	1	3411	2	N	-0-					-0-
11	11507		11507	-0-	-0-	-0-	8062	1	3445	2	N	-0-					-0-
*12	13629		13629	-0-	-0-	-0-	9282	1	4347	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (F-26 A) 56688 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B162 RRCID -> 263815 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7154 - 7157

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	#	816	-0-	-3741	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
02	2772	#	410	-0-	-2362	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
03	1798		-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
04	1440	#	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (F-26 A) //CONT.// 56688 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PIERCE ESTATES WELL #: B169 RRCID -> 270954 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7168 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4500		21339	-0-	16839	16839	14489	1	6837	2	N	12	11	1			1
							13	9									
04	22500		5311	-0-	-17189	-0-	3653	1	1658	2	N	-0-	1	1			-0-
05	23250		8455	-0-	-14795	-0-	5893	1	2562	2	N	-0-					-0-
06	22500		4924	-0-	-17576	-0-	3626	1	1298	2	N	-0-					-0-
07	23250		425	-0-	-22825	-0-	303	1	122	2	N	-0-					-0-
08	23250		-0-	-0-	-23250	-0-					N	-0-					-0-
09	22500		-0-	-0-	-22500	-0-					N	-0-					-0-
10	23250		-0-	-0-	-23250	-0-					N	-0-					-0-
11	22500		-0-	-0-	-22500	-0-					N	-0-					-0-
12	23250		-0-	-0-	-23250	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.) 56688 586 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B163 RRCID -> 264346 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7070 - 7073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	338	-0-	-375	-0-	182	2	156	9	Y	142	151	1			7
02	532	X	191	-0-	-341	-0-	97	2	94	9	Y	85	85	1			7
03	310	N	85	-0-	-225	-0-	52	2	33	9	Y	30	35	1			2
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 614 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 219124 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6721 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	140	1	2092	2	Y	-0-					-0-
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	132	1	1786	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	5356	-0-	2256	2256	386	1	4970	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1790	-0-	-1210	1046	148	1	1642	2	Y	-0-					-0-
05	1830	N	784	-0-	-1046	-0-	155	1	629	2	Y	-0-					-0-
06	2130	X	474	-0-	-1656	-0-	150	1	324	2	Y	-0-					-0-
07	2201	X	1214	-0-	-987	-0-	167	1	1047	2	Y	-0-					-0-
08	2201	X	1897	-0-	-304	-0-	196	1	1701	2	Y	-0-					-0-
09	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	255	1	1970	2	Y	-0-					-0-
10	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	358	1	2160	2	Y	-0-					-0-
11	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	308	1	4303	2	Y	-0-					-0-
12	2294	N	1383	-0-	-911	-0-	94	1	1289	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.) //CONT.// 56688 586 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 145 RRCID -> 219134 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6404 - 6407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	94	1	24	2	Y	211	218	0			13
							232	9									
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	161	1	322	2	Y	205	210	0			8
							226	9									
03	713	N	461	-0-	-252	-0-	191	1	15	2	Y	232	229	0			11
							255	9									
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	186	1	14	2	Y	221	225	0			7
							243	9									
05	651	N	282	-0-	-369	-0-	135	1	147	9	Y	134	137	0			4
06	450	N	202	-0-	-248	-0-	99	1	103	9	Y	94	95	0			3
07	465	N	226	-0-	-239	-0-	116	1	110	9	Y	100	100	0			3
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	125	1	122	9	Y	111	113	0			1
09	210	N	79	-0-	-131	-0-	70	1	9	9	Y	8	9	0			-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	1			Y	-0-					-0-
11	240	N	131	-0-	-109	-0-	131	1			Y	-0-					-0-
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 25056 12/18/2013

TOTAL GAS PROD: 3,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,316

COCKBURN, H. C. WELL #: 146 RRCID -> 221740 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6526 - 6529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	316	1	2627	9	Y	2388	2434	0			149
02	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	282	1	1130	9	Y	1027	1136	0			40
03	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	311	1	1250	9	Y	1136	1124	0			52
04	780	X	770	-0-	-10	-0-	318	1	452	9	Y	411	450	0			13
05	851	X	851	-0-	-0-	-0-	302	1	549	9	Y	499	497	0			15
06	780	N	759	-0-	-21	-0-	290	1	469	9	Y	426	426	0			15
07	806	N	756	-0-	-50	-0-	327	1	429	9	Y	390	393	0			12
08	806	N	630	-0-	-176	-0-	384	1	246	9	Y	224	233	0			3
09	750	N	591	-0-	-159	-0-	393	1	198	9	Y	180	176	0			7
10	744	N	573	-0-	-171	-0-	440	1	133	9	Y	121	124	0			4
11	3000	N	5798	-0-	2798	2798	432	1	5366	2	Y	-0-	4	0			-0-
*12	3100	N	7783	-0-	4683	7481	530	1	7253	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,802

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.) //CONT.// 56688 586 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 237666 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6047 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	536	-0-	-84	-0-	408	1	128	9	Y	116	119	0	7
02	504	N	489	-0-	-15	-0-	376	1	113	9	Y	103	106	0	4
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	433	1	129	9	Y	117	116	0	5
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	422	1	127	9	Y	115	116	0	4
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	390	1	123	2	Y	205	203	0	6
							226	9							
06	540	N	412	-0-	-128	-0-	291	1	121	9	Y	110	112	0	4
07	558	N	511	-0-	-47	-0-	380	1	131	9	Y	119	119	0	4
08	744	N	654	-0-	-90	-0-	519	1	135	9	Y	123	125	0	2
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	485	1	173	9	Y	157	153	0	6
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	444	1	49	2	Y	205	204	0	7
							226	9							
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	571	1	1113	2	Y	42	48	0	1
							46	9							
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	549	1	77	9	Y	70	69	0	2

TOTAL GAS PROD: 8,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,482

COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237668 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6145 - 6149

01	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	659	1	999	2	Y	1249	1279	0	78
							1374	9							
02	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	600	1	818	2	Y	1163	1196	0	45
							1279	9							
03	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	678	1	913	2	Y	1240	1228	0	57
							1364	9							
04	2400	N	2062	-0-	-338	-0-	674	1	533	2	Y	777	809	0	25
							855	9							
05	2480	N	2049	-0-	-431	-0-	713	1	216	2	Y	1018	1012	0	31
							1120	9							
06	2400	N	1807	-0-	-593	-0-	676	1	96	2	Y	941	940	0	32
							1035	9							
07	2139	N	1932	-0-	-207	-0-	655	1	290	2	Y	897	900	0	29
							987	9							
08	2046	N	1888	-0-	-158	-0-	738	1	205	2	Y	859	877	0	11
							945	9							
09	1650	N	1640	-0-	-10	-0-	707	1	38	2	Y	814	794	0	31
							895	9							
10	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	528	1	38	2	Y	898	898	0	31
							988	9							
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	454	1	1616	9	Y	1469	1468	0	32
12	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	500	1	1194	9	Y	1085	1090	0	27

TOTAL GAS PROD: 25,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,410

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.) //CONT.// 56688 586 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 242508 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5652 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	14727	-0-	11627	18128		924	1	13803	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	8539	-0-	5739	23867		590	1	7949	2	Y	-0-					-0-
03	34006	X	10139	-0-	-23867	-0-		651	1	9488	2	Y	-0-					-0-
04	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-		655	1	7275	2	Y	-0-					-0-
05	2046	X	1303	-0-	-743	-0-		440	1	633	2	Y	209	203	0			6
								230	9									
06	1980	X	756	-0-	-1224	-0-		373	1	116	2	Y	243	241	0			8
								267	9									
07	2046	X	913	-0-	-1133	-0-		374	1	311	2	Y	207	208	0			7
								228	9									
08	2046	X	445	-0-	-1601	-0-		427	1	18	2	Y	-0-	7	0			-0-
09	1650	X	406	-0-	-1244	-0-		406	1			Y	-0-					-0-
10	840	X	-0-	-0-	-840	-0-						Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26110 10/21/2013

TOTAL GAS PROD: 45,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 659

COCKBURN, H.C. WELL #: 156 RRCID -> 243687 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5709 - 5822

01	124	N	58	-0-	-66	-0-		58	1			N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/2013

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKBURN, H.C. WELL #: 159 RRCID -> 257821 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5649 - 5652

*01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-		142	1	2115	2	N	-0-					-0-
*02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-		101	1	1359	2	N	-0-					-0-
*03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-		104	1	1521	2	N	-0-					-0-
*04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-		104	1	1153	2	N	-0-					-0-
*05	1209	N	474	-0-	-735	-0-		94	1	380	2	N	-0-					-0-
*06	1170	N	215	-0-	-955	-0-		68	1	147	2	N	-0-					-0-
*07	78	N	-0-	-0-	-78	-0-						N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/03/2013

TOTAL GAS PROD: 7,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA) 56688 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225104 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 5110 - 5160

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA) //CONT.// 56688 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225172 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5114 - 5167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 128 RRCID -> 261667 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5154 - 5658

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (LACY ARMOUR) 56688 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C141 F RRCID -> 059239 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3640 - 3656

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (M-4) 56688 603 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
GEMARMI INC. 298884
COCKBURN, H. C. WELL #: 2A RRCID -> 201541 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3969 - 3977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	196	#	53	-0-	-143	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	217	#	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	210	#	101	-0-	-109	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	155	#	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	1440	R	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	1488	#	1071	-0-	-417	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
11	1440	#	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225393 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4356 - 5160

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 105359 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4402 - 4404

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (M-4) //CONT.// 56688 603 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: B 65 RRCID -> 114408 COMPL. DATE 12/02/1984 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 4314 - 4320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (M-5) 56688 607 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES C WELL #: 11 RRCID -> 256747 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4539 - 4544

01	2046 #	1334	-0-	-712	-0-	1033	1	301	2	N	-0-			-0-
02	1135 R	1135	-0-	-0-	-0-	914	1	221	2	N	-0-			-0-
03	992 #	855	-0-	-137	-0-	581	1	274	2	N	-0-			-0-
04	1290 #	653	-0-	-637	-0-	449	1	204	2	N	-0-			-0-
05	1333 #	567	-0-	-766	-0-	395	1	172	2	N	-0-			-0-
06	1290 #	470	-0-	-820	-0-	346	1	124	2	N	-0-			-0-
07	1271 #	530	-0-	-741	-0-	378	1	152	2	N	-0-			-0-
08	2852 R	2852	-0-	-0-	-0-	2103	1	749	2	N	-0-			-0-
09	4789	4789	-0-	-0-	-0-	3223	1	1566	2	N	-0-			-0-
10	4345	4345	-0-	-0-	-0-	2852	1	1493	2	N	-0-			-0-
11	3932	3932	-0-	-0-	-0-	2755	1	1177	2	N	-0-			-0-
*12	3793	3793	-0-	-0-	-0-	2583	1	1210	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (M-6) 56688 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
BROUSSARD, J. E. WELL #: 38 RRCID -> 271288 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4403 - 4408

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	10000	NO RPT	-0-	-10000	-0-					N	NO RPT			-0-
03	12400	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT			-0-
04	12000	NO RPT	-0-	-12000	-0-					N	NO RPT			-0-
05	12400	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT			-0-
06	12000	NO RPT	-0-	-12000	-0-					N	NO RPT			-0-
07	12400	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT			-0-
08	12400	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT			-0-
09	12000	NO RPT	-0-	-12000	-0-					N	NO RPT			-0-
10	12400	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT			-0-
11	12000	NO RPT	-0-	-12000	-0-					N	NO RPT			-0-
12	12400	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (M-7) 56688 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C215 RRCID -> 258258 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4641 - 4643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	921	1	268	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	971	-0-	-149	-0-	782	1	189	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	876	-0-	-178	-0-	595	1	281	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	743	-0-	-397	-0-	511	1	232	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	650	-0-	-435	-0-	453	1	197	2	N	-0-					-0-
06	840	N	634	-0-	-206	-0-	467	1	167	2	N	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	644	1	258	2	N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	516	1	184	2	N	-0-					-0-
09	630	N	250	-0-	-380	-0-	168	1	82	2	N	-0-					-0-
10	899	N	14	-0-	-885	-0-	9	1	5	2	N	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	80	-0-	-168	-0-	54	1	26	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C 6 RRCID -> 050751 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 2640 - 2660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBRUHL, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 135591 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5426 - 5435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2236	-0-	-337	-0-	1304	1	932	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	2212	-0-	-112	-0-	1246	1	966	2	N	-0-					-0-
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	1598	1	1572	2	N	-0-					-0-
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	1329	1	1857	2	N	-0-					-0-
05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	1085	1	2277	2	N	-0-					-0-
06	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	999	1	1908	2	N	-0-					-0-
07	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	948	1	1746	2	N	-0-					-0-
08	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	1000	1	1906	2	N	-0-					-0-
09	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	894	1	1737	2	N	-0-					-0-
10	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	909	1	1776	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	2473	-0-	-17	-0-	889	1	1584	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	2478	-0-	-95	-0-	878	1	1600	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C222 RRCID -> 190102 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4730 - 4765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARG. 1 GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 191425 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5364 - 5401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE ESTATES WELL #: C 24 RRCID -> 196516 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5437 - 5443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	1			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	1			N	-0-					-0-
03	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	1			N	-0-					-0-
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	1			N	-0-					-0-
05	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	1			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	1			N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	1			N	-0-					-0-
08	341	N	129	-0-	-212	-0-	129	1			N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C 4 RRCID -> 196517 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE ESTATES WELL #: C 52 RRCID -> 205453 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5393 - 5398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE ESTATES WELL #: C220 RRCID -> 218917 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C227 RRCID -> 269592 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5378 - 5414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1540			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1540			N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
COCKBURN, H. C., -B- WELL #: 16 H RRCID -> 040338 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5432 - 5486

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKBURN, H.C. 'B' WELL #: 13 RRCID -> 098870 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 5478 - 5485

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
COCKBURN, H. C. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132752 COMPL. DATE 06/21/1989 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5490 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 63-F RRCID -> 140134 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 5442 - 5502

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 110 RRCID -> 234823 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 5392 - 5406

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	116	1	122	2	Y	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	65	1	882	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	65	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	67	1	745	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	452	-0-	-447	-0-	89	1	363	2	Y	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	91	1	197	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	698	-0-	-139	-0-	96	1	602	2	Y	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	96	1	832	2	Y	-0-					-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	78	1	606	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	489	-0-	-131	-0-	70	1	419	2	Y	-0-					-0-
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	74	1	1038	2	Y	-0-					-0-
*12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	82	1	1129	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 63 D RRCID -> 239783 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 4054 - 4153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 102 RRCID -> 244969 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5420 - 5433

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	167	1	2323	2	Y	-0-					-0-
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	143	1	1929	2	Y	-0-					-0-
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	117	1	1711	2	Y	-0-					-0-
04	2280	N	1441	-0-	-839	-0-	119	1	1322	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	656	-0-	-1297	-0-	130	1	526	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	370	-0-	-1400	-0-	117	1	253	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	951	-0-	-537	-0-	131	1	820	2	Y	-0-					-0-
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	145	1	1255	2	Y	-0-					-0-
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	150	1	1162	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	159	1	957	2	Y	-0-					-0-
11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	140	1	1957	2	Y	-0-					-0-
*12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	157	1	2145	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE ESTATES WELL #: B101 H RRCID -> 041766 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5502

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2) 56688 657 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 119 RRCID -> 225118 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5434 - 5487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 108 RRCID -> 242370 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5450 - 5478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 121 RRCID -> 242378 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5459 - 5470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) 56688 693 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C234 RRCID -> 261368 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4292 - 4302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	834	X	834	-0-	-0-	-0-	646	1	188	2	Y	-0-					-0-
02	714	X	714	-0-	-0-	-0-	575	1	139	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		586	-0-	586	586	398	1	188	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		419	-0-	419	1005	288	1	131	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		379	-0-	379	1384	264	1	115	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		391	-0-	391	1775	288	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		590	-0-	590	2365	421	1	169	2	Y	-0-					-0-
08	2771	X	406	-0-	-2365	-0-	299	1	107	2	Y	-0-					-0-
09	161	X	161	-0-	-0-	-0-	108	1	53	2	Y	-0-					-0-
10	466	N	134	-0-	-332	-0-	88	1	46	2	Y	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	416	1	178	2	Y	-0-					-0-
*12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	812	1	380	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
FISK, WM. WELL #: 3 F RRCID -> 050747 COMPL. DATE 06/18/1971 TOTAL DEPTH 5643 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FOUR CORNERS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 251900 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 14826 PERF. 4054 - 5570

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) //CONT.// 56688 693 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 053112 COMPL. DATE 07/14/1972 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 2600) 56688 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GEMARMI INC. 298884
WEAKLEY-COCKBURN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 188255 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2624 - 2627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3250) 56688 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE ESTATES WELL #: B 80 RRCID -> 148162 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3255 - 3260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3600) 56688 802 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GEMARMI INC. 298884
BERBERISH-COCKBURN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 188368 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3827

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	570 #	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	540 R	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	540 #	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900) 56688 807 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
GEMARMI INC. 298884
WEAKLEY-COCKBURN UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 188256 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3914 - 3920

01	806 #	438	-0-	-368	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	672 #	614	-0-	-58	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
04	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	434 #	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	682 #	529	-0-	-153	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	880 R	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
09	720 R	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
10	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	660 #	552	-0-	-108	-0-	552	2			N	-0-					-0-
12	868 #	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900) //CONT.// 56688 807 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
GEMARMI INC. //CONT.// 298884
BERBERISH-COCKBURN UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 188369 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3881 - 3887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	280	#	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
BEMIS WELL #: 1 RRCID -> 177491 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3898 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2013 - P & A 03-06-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKBURN WELL #: 3 RRCID -> 180260 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3932 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C223 RRCID -> 220169 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3951 - 3961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROUSSARD, J. E. WELL #: 12 RRCID -> 225954 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 3908 - 3918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	639	1	2	2	N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	B	-0-	796	1	3	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	540	1	2	2	N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	466	1	3	2	N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	454	1	2	2	N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	461	1	3	2	N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	481	1	4	2	N	-0-					-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	B	-0-	733	1	3	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	1			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	1			N	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	1			N	-0-					-0-
*12	614	N	614	-0-	-0-		-0-	614	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANZ, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 228618 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4064 - 4084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	1			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	1			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	1			N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	B	-0-	34	1			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	25	-0-	-5	B	-0-	25	1			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	B	-0-	25	1			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	B	-0-	24	1			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10		-0-	21	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C171 RRCID -> 263339 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3984 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1225	-0-	-1875 B	21825	951	1	274	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1491	-0-	-1309 B	20516	1204	1	287	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 20516																	
03	T. A.		1520	-0-	1520 B	22036	1035	1	485	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1308	-0-	1308 B	23344	902	1	406	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1074	-0-	1074 B	24418	747	1	327	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		482	-0-	482 B	24900	356	1	126	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		715	-0-	715 B	25615	512	1	203	2	Y	-0-					-0-
08	150	N	378	-0-	228 B	25843	279	1	99	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 25843																	
09	3000	N	193	-0-	-2807 B	23036	130	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	25	-0-	-3075 B	19961	16	1	9	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	120	-0-	-2880 B	17081	84	1	36	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	106	-0-	-2994	14087	72	1	34	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
FISK, WM. WELL #: 1 RRCID -> 128308 COMPL. DATE 06/04/1988 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 4058 - 4062

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKBURN, H. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 157193 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 4061 - 4067

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 49 RRCID -> 088318 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 3956 - 4322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225171 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 4121 - 5167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150) 56688 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
J H FRANZ WELL #: 4 RRCID -> 255247 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4136 - 4144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 X	782	-0-	-458	-0-	456	1	326	2	N	-0-			-0-
02	1008 X	671	-0-	-337	-0-	378	1	293	2	N	-0-			-0-
03	1085 X	982	-0-	-103	-0-	495	1	487	2	N	-0-			-0-
04	990 X	870	-0-	-120	-0-	363	1	507	2	N	-0-			-0-
05	995 X	995	-0-	-0-	-0-	321	1	674	2	N	-0-			-0-
06	960 X	946	-0-	-14	-0-	325	1	621	2	N	-0-			-0-
07	992 X	926	-0-	-66	-0-	326	1	600	2	N	-0-			-0-
08	992 X	955	-0-	-37	-0-	329	1	626	2	N	-0-			-0-
09	960 X	892	-0-	-68	-0-	303	1	589	2	N	-0-			-0-
10	992 X	813	-0-	-179	-0-	275	1	538	2	N	-0-			-0-
11	960 X	764	-0-	-196	-0-	275	1	489	2	N	-0-			-0-
12	961 X	819	-0-	-142	-0-	290	1	529	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4180) 56688 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
SHOTWELL WELL #: 1 RRCID -> 258788 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4234 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8742	#	8627	-0-	-115	-0-	309	1	8318	2	N	-0-			-0-
02	7896	#	7634	-0-	-262	-0-	281	1	7353	2	N	-0-			-0-
03	8742	#	8650	-0-	-92	-0-	317	1	8333	2	N	-0-			-0-
04	8624		8624	-0-	-0-	-0-	312	1	8312	2	N	-0-			-0-
05	9980		9980	-0-	-0-	-0-	382	1	9598	2	N	-0-			-0-
06	10316	R	10316	-0-	-0-	-0-	381	1	9935	2	N	-0-			-0-
07	10460	R	10460	-0-	-0-	-0-	384	1	10076	2	N	-0-			-0-
08	10458	R	10458	-0-	-0-	-0-	383	1	10075	2	N	-0-			-0-
09	10320	#	10039	-0-	-281	-0-	376	1	9663	2	N	-0-			-0-
10	12243		12243	-0-	-0-	-0-	443	1	11800	2	N	-0-			-0-
11	11424	R	11424	-0-	-0-	-0-	403	1	11021	2	N	-0-			-0-
*12	12214		12265	-0-	51	51	399	1	11866	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C139 RRCID -> 204032 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 4302 - 4311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1376	1	5	2	N	-0-			-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1241	1	4	2	N	-0-			-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	829	1	4	2	N	-0-			-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	338	1	2	2	N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE ESTATES WELL #: C176 RRCID -> 204404 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 4230 - 4236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4260	1	17	2	N	-0-			-0-
02	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4330	1	15	2	N	-0-			-0-
03	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2170	1	10	2	N	-0-			-0-
04	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2041	1	11	2	N	-0-			-0-
05	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2241	1	16	2	N	-0-			-0-
06	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1739	1	11	2	N	-0-			-0-
07	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1872	1	15	2	N	-0-			-0-
08	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2388	1	9	2	N	-0-			-0-
09	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	1			N	-0-			-0-
10	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	1			N	-0-			-0-
11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	1			N	-0-			-0-
*12	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.// 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 15 C RRCID -> 007155 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4279 - 4289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
COCKBURN, H. C., -A- WELL #: 4 RRCID -> 007165 COMPL. DATE 05/10/1956 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4221 - 4231

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKBURN, H. C. -B- WELL #: 16 F RRCID -> 040425 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4162 - 4170

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.// 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 151085 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4117 - 4124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 007179 COMPL. DATE 02/27/1956 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4192 - 4194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIO 4400) 56688 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
COCKBURN, H. C. -B- WELL #: 16 D RRCID -> 040426 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4402 - 4408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIO 4400) //CONT.// 56688 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, HC WELL #: 11 RRCID -> 261233 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4372 - 4378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (5400) 56688 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 007213 COMPL. DATE 05/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5403 - 5407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUFFY, G. A. WELL #: 14 RRCID -> 122703 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 5391 - 5395

01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	89	1	116	2	N	-0-					-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	110	1	153	2	N	-0-					-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	130	1	188	2	N	-0-					-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	120	1	182	2	N	-0-					-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	178	1	257	2	N	-0-					-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	148	1	172	2	N	-0-					-0-
07	310 N	291	-0-	-19	-0-	136	1	155	2	N	-0-					-0-
08	434 N	320	-0-	-114	-0-	138	1	182	2	N	-0-					-0-
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	147	1	210	2	N	-0-					-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	147	1	238	2	N	-0-					-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	155	1	247	2	N	-0-					-0-
12	372 N	352	-0-	-20	-0-	141	1	211	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (5400) //CONT.// 56688 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 23 RRCID -> 125598 COMPL. DATE 10/28/1987 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5384 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUFFY, G. A. WELL #: 7 RRCID -> 126632 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5407 - 5411

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2013 - P & A 03-11-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670) 56689 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LODI DRILLING & SERVICE CO. 505341
COCKBURN, H. C. WELL #: 129 RRCID -> 117017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7543 PERF. 2085 - 2700

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
COCKBURN OIL CORP. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170592 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3818 - 3826

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BLACK STONE ISAACS A-316 WELL #: 1 RRCID -> 238899 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 14177 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20770	X	15049	-0-	-5721	-0-	14687	3	362	9	N	329	379	1			153
02	18760	X	18008	-0-	-752	-0-	17682	3	326	9	N	296	359	1			90
03	23529	X	18642	-0-	-4887	-0-	18292	3	350	9	N	318	183	1			225
04	20520	X	18292	-0-	-2228	-0-	17972	3	320	9	N	291	353	1			163
05	20057	X	-0-	-0-	-20057	-0-					N	-0-					163
06	19290	X	17470	-0-	-1820	-0-	17260	3	210	9	N	191	172	1			182
07	19933	X	13457	-0-	-6476	-0-	13179	3	278	9	N	253	342	1			93
08	18910	X	15244	-0-	-3666	-0-	14956	3	288	9	N	262	182	1			173
09	18300	X	13821	-0-	-4479	-0-	13357	3	464	9	N	422	345	1			250
10	18042	X	14461	-0-	-3581	-0-	14361	3	100	9	N	91	178	1			163
11	17460	X	11809	-0-	-5651	-0-	11526	3	283	9	N	257	173	1			247
12	15252	X	13205	-0-	-2047	-0-	12968	3	237	9	N	215	348	1			114

TOTAL GAS PROD: 169,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,925

GOBERT A-11 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238904 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13286 - 0

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	932	2	19	9	N	17					216
02	896	N	276	-0-	-620	-0-	276	2			N	-0-					216
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1133	2	35	9	N	32	175	1			73
04	930	N	647	-0-	-283	-0-	647	2			N	-0-					73
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					73
06	1140	N	251	-0-	-889	-0-	251	2			N	-0-					73
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	892	2	50	9	N	45					118
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					118
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					118
10	930	N	776	-0-	-154	-0-	776	2			N	-0-					118
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					118
*12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 9,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 238916 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 14029 PERF.13575 - 19492

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BP AMERICA A-995 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17763	X	12697	-0-	-5066	-0-	12507	3	190	9	N	173	169	1			125
02	12516	X	9127	-0-	-3389	-0-	8970	3	157	9	N	143	180	1			88
03	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	12749	3	164	9	N	149	180	1			57
04	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	14348	3	180	9	N	164	172	1			49
05	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					N	-0-					49
06	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	12973	3	329	9	N	299	162	1			186
07	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	13033	3	135	9	N	123	181	1			128
08	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	12434	3	164	9	N	149	174	1			103
09	14520	X	12364	-0-	-2156	-0-	12203	3	161	9	N	146	183	1			66
10	13733	X	12278	-0-	-1455	-0-	12100	3	178	9	N	162					228
11	13290	X	9568	-0-	-3722	-0-	9368	3	200	9	N	182	179	1			231
12	13175	X	3581	-0-	-9594	-0-	3423	3	158	9	N	144	178	1			197

TOTAL GAS PROD: 126,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,834

BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17918	X	12873	-0-	-5045	-0-	12750	3	123	9	N	112	189	1			108
02	17818	X	17818	-0-	-0-	-0-	17617	3	201	9	N	183	183	1			108
03	26916	X	26916	-0-	-0-	-0-	26736	3	180	9	N	164					272
04	20997	X	20997	-0-	-0-	-0-	20908	3	89	9	N	81	174	1			179
05	12710	X	-0-	-0-	-12710	-0-					N	-0-					179
06	21810	X	21810	-0-	-0-	-0-	21608	3	202	9	N	184	177	1			186
07	14099	X	14099	-0-	-0-	-0-	14086	3	13	9	N	12					198
08	21768	X	21768	-0-	-0-	-0-	21574	3	194	9	N	176	174	1			200
09	19170	X	4616	-0-	-14554	-0-	4603	3	13	9	N	12					212
10	19809	X	1406	-0-	-18403	-0-	1363	3	43	9	N	39					251
11	19170	X	142	-0-	-19028	-0-	142	3			N	-0-					251
12	19809	X	-0-	-0-	-19809	-0-					N	-0-					251

TOTAL GAS PROD: 142,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 963

BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	9189	3	118	9	N	107	180	1			89
02	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7349	3	108	9	N	98					187
03	8184	X	7069	-0-	-1115	-0-	6961	3	108	9	N	98	180	1			105
04	8370	X	5909	-0-	-2461	-0-	5630	3	279	9	N	254	157	1			202
05	8649	X	5953	-0-	-2696	-0-	5953	3			N	-0-					202
06	8370	X	5750	-0-	-2620	-0-	5735	3	15	9	N	14	161	1			55
07	8246	X	5715	-0-	-2531	-0-	5617	3	98	9	N	89					144
08	7068	X	5524	-0-	-1544	-0-	5445	3	79	9	N	72	167	1			49
09	5910	X	5505	-0-	-405	-0-	5413	3	92	9	N	84					133
10	5952	X	5565	-0-	-387	-0-	5474	3	91	9	N	83	158	1			58
11	5760	X	5237	-0-	-523	-0-	5141	3	96	9	N	87					145
*12	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6614	3	95	9	N	86					231

TOTAL GAS PROD: 75,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,072

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15066	X	11314	-0-	-3752	-0-	11134	3	180	9	N	164	182	1			97
02	11956	X	8541	-0-	-3415	-0-	8425	3	116	9	N	105					202
03	12028	X	7243	-0-	-4785	-0-	7111	3	132	9	N	120	178	1			144
04	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	10837	3	129	9	N	117	183	1			78
05	11315	X	8594	-0-	-2721	-0-	8481	3	113	9	N	103					181
06	10950	X	10501	-0-	-449	-0-	10361	3	140	9	N	127	182	1			126
07	11346	X	4320	-0-	-7026	-0-	4261	3	59	9	N	54					180
08	11346	X	9269	-0-	-2077	-0-	9167	3	102	9	N	93	178	1			95
09	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	10971	3	132	9	N	120	168	1			47
10	10850	X	6990	-0-	-3860	-0-	6916	3	74	9	N	67					114
11	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	12517	3	127	9	N	115					229
12	11470	X	8004	-0-	-3466	-0-	7873	3	131	9	N	119	180	1			168

TOTAL GAS PROD: 109,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,304

BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21231	X	21231	-0-	-0-	-0-	20832	3	399	9	N	363	551	1			67
02	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	10064	3	360	9	N	327	180	1			214
03	14105	X	10880	-0-	-3225	-0-	10565	3	315	9	N	286	357	1			143
04	17010	X	11036	-0-	-5974	-0-	10695	3	341	9	N	310	342	1			111
05	17577	X	9999	-0-	-7578	-0-	9667	3	332	9	N	302	176	1			237
06	17010	X	10436	-0-	-6574	-0-	10144	3	292	9	N	265	351	1			151
07	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	11229	3	369	9	N	335	349	1			137
08	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	12309	3	374	9	N	340	353	1			124
09	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	10815	3	289	9	N	263	340	1			47
10	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	11445	3	384	9	N	349	176	1			220
11	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	12652	3	355	9	N	323	364	1			179
12	12679	X	12616	-0-	-63	-0-	12218	3	398	9	N	362	356	1			185

TOTAL GAS PROD: 146,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,825

ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BP BLACK STONE A-627 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250143 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13088 - 18325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250148 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13668 - 19142

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3704	3	31	9	N	28	160	1			46
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3286	3	25	9	N	23					69
03	3658	X	3458	-0-	-200	-0-	3429	3	29	9	N	26					95
04	3600	X	2920	-0-	-680	-0-	2894	3	26	9	N	24					119
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					119
06	3600	X	2953	-0-	-647	-0-	2903	3	50	9	N	45					164
07	3658	X	3100	-0-	-558	-0-	3079	3	21	9	N	19					183
08	3472	X	2948	-0-	-524	-0-	2926	3	22	9	N	20					203
09	2910	X	2579	-0-	-331	-0-	2569	3	10	9	N	9	167	1			45
10	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3170	3	30	9	N	27					72
11	3000	X	2006	-0-	-994	-0-	1970	3	36	9	N	33					105
12	3100	X	2522	-0-	-578	-0-	2494	3	28	9	N	25					130

TOTAL GAS PROD: 32,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

BLACK STONE MINERALS A-175 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250149 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13436 - 18234

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121	121	1			138
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 121

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13360 - 19746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	10709	-0-	-2342	-0-	10563	3	146	9	N	133	161	1			179
02	11452	X	9545	-0-	-1907	-0-	9413	3	132	9	N	120	179	1			120
03	12338	X	9765	-0-	-2573	-0-	9635	3	130	9	N	118	186	1			52
04	16605	X	16605	-0-	-0-	-0-	16384	3	221	9	N	201	181	1			72
05	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	12498	3	182	9	N	165	183	1			54
06	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	12599	3	178	9	N	162					216
07	15340	X	15340	-0-	-0-	-0-	15178	3	162	9	N	147	172	1			191
08	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-	14532	3	152	9	N	138	177	1			152
09	16590	X	14329	-0-	-2261	-0-	14183	3	146	9	N	133	185	1			100
10	15345	X	14254	-0-	-1091	-0-	14100	3	154	9	N	140	163	1			77
11	14850	X	12931	-0-	-1919	-0-	12773	3	158	9	N	144					221
12	15345	X	13220	-0-	-2125	-0-	13053	3	167	9	N	152	177	1			196

TOTAL GAS PROD: 156,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,753

BP BLACK STONE A-987 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250891 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13927 PERF.13490 - 20007

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2013 - PLUGGED 018-01-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14705 PERF.13641 - 19068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	128	-0-	-13884	-0-	127	3	1	9	N	1					162
02	10976	X	-0-	-0-	-10976	-0-					N	-0-					162
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					162
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					162
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					162
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	1					163
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
*11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					163
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 240 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21328	X	11908	-0-	-9420	-0-	11907	3	1	9	N	1					281
02	18564	X	12732	-0-	-5832	-0-	12732	3			N	-0-					281
03	14694	X	14370	-0-	-324	-0-	14284	3	86	9	N	78	185	1			174
04	16692	X	16692	-0-	-0-	-0-	16353	3	339	9	N	308	178	1			304
05	14694	X	-0-	-0-	-14694	-0-					N	-0-					304
06	13920	X	13264	-0-	-656	-0-	13264	3			N	-0-					304
07	14384	X	12255	-0-	-2129	-0-	12255	3			N	-0-	176	1			128
08	15519	X	15519	-0-	-0-	-0-	15384	3	135	9	N	123					251
09	16680	X	9289	-0-	-7391	-0-	9276	3	13	9	N	12	156	1			107
10	13702	X	8549	-0-	-5153	-0-	8486	3	63	9	N	57					164
11	15030	X	12361	-0-	-2669	-0-	12262	3	99	9	N	90	187	1			67
12	15531	X	12351	-0-	-3180	-0-	12250	3	101	9	N	92					159

TOTAL GAS PROD: 139,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 761

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	392	-0-	-631	-0-	384	3	8	9	N	7					115
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	437	3	25	9	N	23					138
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	205	3	15	9	N	14					152
04	390	N	129	-0-	-261	-0-	125	3	4	9	N	4					156
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					156
06	210	N	102	-0-	-108	-0-	76	3	26	9	N	24					180
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	9	N	1					181
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	47	3	7	9	N	6					187
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	187	3	13	9	N	12					199
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	201	3	6	9	N	5	157	1			47
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	230	3	2	9	N	2					49
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	193	3	3	9	N	3					52

TOTAL GAS PROD: 2,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13455 - 19638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21204	X	18283	-0-	-2921	-0-	18115	3	168	9	N	153	190	1			96
02	19124	X	15087	-0-	-4037	-0-	14977	3	110	9	N	100					196
03	17497	X	17497	-0-	-0-	-0-	17370	3	127	9	N	115	188	1			123
04	16061	X	16061	-0-	-0-	-0-	15901	3	160	9	N	145	174	1			94
05	15669	X	15669	-0-	-0-	-0-	15535	3	134	9	N	122	166	1			50
06	15368	X	15368	-0-	-0-	-0-	15192	3	176	9	N	160					210
07	15049	X	15049	-0-	-0-	-0-	14966	3	83	9	N	75	171	1			114
08	14268	X	14268	-0-	-0-	-0-	14125	3	143	9	N	130	186	1			58
09	16050	X	13511	-0-	-2539	-0-	13357	3	154	9	N	140					198
10	15872	X	12365	-0-	-3507	-0-	12222	3	143	9	N	130	158	1			170
11	15360	X	11947	-0-	-3413	-0-	11811	3	136	9	N	124	184	1			110
12	15035	X	12072	-0-	-2963	-0-	11916	3	156	9	N	142	165	1			87

TOTAL GAS PROD: 177,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,536

BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF.13815 - 19276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16213	X	15594	-0-	-619	-0-	15192	3	402	9	N	365	372	1			263
02	14616	X	13415	-0-	-1201	-0-	13224	3	191	9	N	174	255	1			182
03	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	14051	3	403	9	N	366	179	1			369
04	13541	X	13541	-0-	-0-	-0-	13160	3	381	9	N	346	506	1			209
05	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					N	-0-					209
06	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	12718	3	343	9	N	312	353	1			168
07	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	13195	3	363	9	N	330	338	1			160
08	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	12871	3	362	9	N	329	360	1			129
09	13530	X	12502	-0-	-1028	-0-	12154	3	348	9	N	316	179	1			266
10	13547	X	12762	-0-	-785	-0-	12396	3	366	9	N	333	355	1			244
11	13110	X	12158	-0-	-952	-0-	11863	3	295	9	N	268	356	1			156
12	13547	X	11946	-0-	-1601	-0-	11579	3	367	9	N	334	180	1			310

TOTAL GAS PROD: 146,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,473

BP BLACK STONE A-727 "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254765 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13950 - 19925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2013 - PLUGGED 3/21/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BP BLACK STONE A-632 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254783 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 15081 PERF.14750 - 19358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					N	1					194
02	7476	X	-0-	-0-	-7476	-0-					N	194	195	1			193
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					193
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2013 - P & A 04-16-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 195

BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13596 PERF.13087 - 19837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	6514	-0-	-7746	-0-	6276	3	238	9	N	216	188	1			165
02	9940	X	6362	-0-	-3578	-0-	6171	3	191	9	N	174	119	1			220
03	11005	X	7496	-0-	-3509	-0-	7318	3	178	9	N	162	167	1			215
04	7560	X	7250	-0-	-310	-0-	7092	3	158	9	N	144	178	1			181
05	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					181
06	7260	X	4043	-0-	-3217	-0-	3969	3	74	9	N	67					248
07	7502	X	482	-0-	-7020	-0-	469	3	13	9	N	12	169	1			91
08	7502	X	156	-0-	-7346	-0-	156	3			N	-0-					91
09	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6624	3	138	9	N	125					216
10	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4175	3	111	9	N	101	168	1			149
11	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8461	3	216	9	N	196	178	1			167
12	6975	X	2313	-0-	-4662	-0-	2169	3	144	9	N	131					298

TOTAL GAS PROD: 54,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,328

FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13530 - 18690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36890	X	26791	-0-	-10099	-0-	25295	3	1496	9	N	1360	1472	1			180
02	31276	X	26784	-0-	-4492	-0-	24928	3	1856	9	N	1687	1447	1			420
03	27538	X	27538	-0-	-0-	-0-	25985	3	1553	9	N	1412	1441	1			391
04	24888	X	24888	-0-	-0-	-0-	22937	3	1951	9	N	1774	1964	1			201
05	25110	X	24790	-0-	-320	-0-	22903	3	1887	9	N	1715	1767	1			149
06	25394	X	25394	-0-	-0-	-0-	23529	3	1865	9	N	1695	1409	1			435
07	25110	X	24748	-0-	-362	-0-	22567	3	2181	9	N	1983	2076	1			342
08	25110	X	23491	-0-	-1619	-0-	22245	3	1246	9	N	1133	1239	1			236
09	25380	X	22090	-0-	-3290	-0-	20428	3	1662	9	N	1511	1412	1			335
10	26226	X	22494	-0-	-3732	-0-	20944	3	1550	9	N	1409	1595	1			149
11	25380	X	21155	-0-	-4225	-0-	19738	3	1417	9	N	1288	1071	1			366
12	24738	X	23209	-0-	-1529	-0-	21672	3	1537	9	N	1397	1398	1			365

TOTAL GAS PROD: 293,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,364

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13430 - 19030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24831	X	21263	-0-	-3568	-0-	20985	3	278	9	N	253	190	1			340
02	22428	X	21383	-0-	-1045	-0-	21123	3	260	9	N	236	335	1			241
03	22557	X	22557	-0-	-0-	-0-	22306	3	251	9	N	228	179	1			290
04	21578	X	21578	-0-	-0-	-0-	21141	3	437	9	N	397	357	1			330
05	21245	X	21245	-0-	-0-	-0-	21194	3	51	9	N	46	170	1			206
06	20317	X	20317	-0-	-0-	-0-	20104	3	213	9	N	194	176	1			224
07	21055	X	21055	-0-	-0-	-0-	20818	3	237	9	N	215	177	1			262
08	20474	X	20474	-0-	-0-	-0-	20254	3	220	9	N	200	334	1			128
09	21570	X	19357	-0-	-2213	-0-	19131	3	226	9	N	205	184	1			149
10	21235	X	19521	-0-	-1714	-0-	19292	3	229	9	N	208	178	1			179
11	20370	X	18742	-0-	-1628	-0-	18516	3	226	9	N	205	178	1			206
12	21049	X	18797	-0-	-2252	-0-	18546	3	251	9	N	228	180	1			254

TOTAL GAS PROD: 246,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,615

FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP BLACK STONE A-632 SWD WELL #: 1 RRCID -> 257150 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 4854 - 5968

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2013 - PLUGGED 04-19-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 4412 - 5339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 13873 PERF.13832 - 19811

01	31589	X	25774	-0-	-5815	-0-	25523	3	251	9	N	228	360	1			162
02	28196	X	23539	-0-	-4657	-0-	23318	3	221	9	N	201	180	1			183
03	25305	X	25305	-0-	-0-	-0-	25075	3	230	9	N	209	165	1			227
04	24613	X	24613	-0-	-0-	-0-	24371	3	242	9	N	220	356	1			91
05	24800	X	24232	-0-	-568	-0-	24003	3	229	9	N	208	176	1			123
06	24000	X	22393	-0-	-1607	-0-	22185	3	208	9	N	189	175	1			137
07	24800	X	22737	-0-	-2063	-0-	22520	3	217	9	N	197	177	1			157
08	24800	X	22406	-0-	-2394	-0-	22189	3	217	9	N	197	176	1			178
09	21570	X	20795	-0-	-775	-0-	20593	3	202	9	N	184	160	1			202
10	22289	X	20972	-0-	-1317	-0-	20760	3	212	9	N	193	171	1			224
11	21570	X	19609	-0-	-1961	-0-	19396	3	213	9	N	194	178	1			240
12	22289	X	19634	-0-	-2655	-0-	19415	3	219	9	N	199	178	1			261

TOTAL GAS PROD: 272,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,419

BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.13849 - 19738

01	30721	X	27375	-0-	-3346	-0-	27230	3	145	9	N	132	190	1			194
02	26880	X	24021	-0-	-2859	-0-	23908	3	113	9	N	103	183	1			114
03	28985	X	25846	-0-	-3139	-0-	25719	3	127	9	N	115					229
04	28050	X	23199	-0-	-4851	-0-	23090	3	109	9	N	99	178	1			150
05	28985	X	-0-	-0-	-28985	-0-					N	-0-					150
06	26490	X	22184	-0-	-4306	-0-	22180	3	4	9	N	4					154
07	26598	X	24025	-0-	-2573	-0-	23857	3	168	9	N	153	176	1			131
08	25854	X	23418	-0-	-2436	-0-	23260	3	158	9	N	144	186	1			89
09	23190	X	22573	-0-	-617	-0-	22409	3	164	9	N	149	167	1			71
10	24025	X	22419	-0-	-1606	-0-	22268	3	151	9	N	137					208
11	23250	X	20269	-0-	-2981	-0-	20124	3	145	9	N	132	178	1			162
12	24025	X	20286	-0-	-3739	-0-	20200	3	86	9	N	78	173	1			67

TOTAL GAS PROD: 255,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,246

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14849	X	12087	-0-	-2762	-0-	11919	3	168	9	N	153	181	1			111
02	13412	X	10786	-0-	-2626	-0-	10648	3	138	9	N	125	184	1			52
03	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	11247	3	140	9	N	127					179
04	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	10003	3	100	9	N	91	182	1			88
05	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					88
06	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	9865	3	208	9	N	189	186	1			91
07	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	10022	3	150	9	N	136					227
08	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9521	3	136	9	N	124	177	1			174
09	10110	X	8671	-0-	-1439	-0-	8544	3	127	9	N	115	186	1			103
10	10416	X	10209	-0-	-207	-0-	10056	3	153	9	N	139					242
11	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	10016	3	139	9	N	126	178	1			190
*12	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	10172	3	139	9	N	126	182	1			134

TOTAL GAS PROD: 113,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,451

BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BP BLACK STONE A-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 14104 PERF.13595 - 19640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29295	X	26641	-0-	-2654	-0-	26279	3	362	9	N	329	367	1			184
02	25172	X	21408	-0-	-3764	-0-	21102	3	306	9	N	278	354	1			108
03	26753	X	22351	-0-	-4402	-0-	22012	3	339	9	N	308	160	1			256
04	25770	X	19450	-0-	-6320	-0-	19139	3	311	9	N	283	373	1			166
05	26629	X	21802	-0-	-4827	-0-	21482	3	320	9	N	291	365	1			92
06	25770	X	20595	-0-	-5175	-0-	20299	3	296	9	N	269	177	1			184
07	23715	X	21593	-0-	-2122	-0-	21345	3	248	9	N	225	176	1			233
08	22351	X	20063	-0-	-2288	-0-	19809	3	254	9	N	231	346	1			118
09	21090	X	18113	-0-	-2977	-0-	17883	3	230	9	N	209	186	1			141
10	21793	X	17705	-0-	-4088	-0-	17490	3	215	9	N	195	178	1			158
11	20910	X	19767	-0-	-1143	-0-	19589	3	178	9	N	162	178	1			142
12	21607	X	20904	-0-	-703	-0-	20647	3	257	9	N	234	180	1			196

TOTAL GAS PROD: 250,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,014

FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74214	X	41290	-0-	-32924	-0-	38345	3	2945	9	N	2677	2974	1			211
02	62048	X	40649	-0-	-21399	-0-	37499	3	3150	9	N	2864	2850	1			225
03	40238	X	40238	-0-	-0-	-0-	37117	3	3121	9	N	2837	2839	1			223
04	33750	X	28296	-0-	-5454	-0-	25557	3	2739	9	N	2490	2474	1			239
05	40007	X	40007	-0-	-0-	-0-	36708	3	3299	9	N	2999	3028	1			210
06	35417	X	35417	-0-	-0-	-0-	32856	3	2561	9	N	2328	2248	1			290
07	34875	X	34537	-0-	-338	-0-	31439	3	3098	9	N	2816	2665	1			441
08	34875	X	34727	-0-	-148	-0-	32472	3	2255	9	N	2050	2103	1			388
09	38730	X	34598	-0-	-4132	-0-	31878	3	2720	9	N	2473	2487	1			374
10	40021	X	32548	-0-	-7473	-0-	30162	3	2386	9	N	2169	2280	1			263
11	35430	X	29811	-0-	-5619	-0-	27297	3	2514	9	N	2285	2299	1			249
12	35743	X	28084	-0-	-7659	-0-	25610	3	2474	9	N	2249	2148	1			350

TOTAL GAS PROD: 420,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,237

BP BLACK STONE A-1078 SWD WELL #: 1 RRCID -> 262214 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5021 - 6089

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2013 - PLUGGED 08-19-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP BLACK STONE A-1078 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262412 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 15312 PERF.14927 - 20634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2013 - PLUGGED 08-16-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16275	X	10484	-0-	-5791	-0-	9883	3	601	9	N	546	570	1			326
02	14616	X	10579	-0-	-4037	-0-	10036	3	543	9	N	494	543	1			277
03	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	11325	3	613	9	N	557	539	1			295
04	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	9585	3	545	9	N	495	542	1			248
05	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	11499	3	591	9	N	537	709	1			76
06	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	12031	3	633	9	N	575	352	1			299
07	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	11006	3	589	9	N	535	530	1			304
08	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	10337	3	552	9	N	502	717	1			89
09	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	9970	3	548	9	N	498	354	1			233
10	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	9885	3	537	9	N	488	531	1			190
11	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	8153	3	491	9	N	446	357	1			279
*12	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	10595	3	749	9	N	681	718	1			242

TOTAL GAS PROD: 131,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,354

ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31961	X	27876	-0-	-4085	-0-	27261	3	615	9	N	559	569	1			302
02	28028	X	24340	-0-	-3688	-0-	23802	3	538	9	N	489	549	1			242
03	26474	X	26112	-0-	-362	-0-	25541	3	571	9	N	519	537	1			224
04	25620	X	23276	-0-	-2344	-0-	22746	3	530	9	N	482	544	1			162
05	26474	X	23725	-0-	-2749	-0-	22989	3	736	9	N	669	530	1			301
06	25620	X	22118	-0-	-3502	-0-	21823	3	295	9	N	268	354	1			215
07	26474	X	20897	-0-	-5577	-0-	20433	3	464	9	N	422	360	1			277
08	26102	X	21695	-0-	-4407	-0-	21209	3	486	9	N	442	530	1			189
09	23280	X	20601	-0-	-2679	-0-	20127	3	474	9	N	431	353	1			267
10	23715	X	20124	-0-	-3591	-0-	19650	3	474	9	N	431	354	1			344
11	22110	X	21432	-0-	-678	-0-	21002	3	430	9	N	391	547	1			188
12	21700	X	18928	-0-	-2772	-0-	18529	3	399	9	N	363	360	1			191

TOTAL GAS PROD: 271,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,466

BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13605 - 20356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					118
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					118
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					118
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BP BLACK STONE A-470 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263425 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 14785 PERF.14498 - 19816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2013 - PLUGGED 08-06-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP BLACK STONE A-470 SWD WELL #: 1 RRCID -> 263674 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 4640 - 5694

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2013 - PLUGGED 08-08-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP BLACK STONE A-571 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264525 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 4870 - 5964

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13530 - 19564

01	56358	X	37638	-0-	-18720	-0-	34922	3	2716	9	N	2469	2527	1			440
02	45304	X	30932	-0-	-14372	-0-	28792	3	2140	9	N	1945	1952	1			433
03	37603	X	32009	-0-	-5594	-0-	29338	3	2671	9	N	2428	2711	1			150
04	36390	X	30024	-0-	-6366	-0-	27855	3	2169	9	N	1972	1953	1			169
05	37603	X	27974	-0-	-9629	-0-	25903	3	2071	9	N	1883	1767	1			285
06	36390	X	27867	-0-	-8523	-0-	25848	3	2019	9	N	1835	1786	1			334
07	34255	X	26499	-0-	-7756	-0-	24576	3	1923	9	N	1748	1787	1			295
08	32023	X	24263	-0-	-7760	-0-	22299	3	1964	9	N	1785	1767	1			313
09	30030	X	20753	-0-	-9277	-0-	19396	3	1357	9	N	1234	1245	1			302
10	28799	X	17496	-0-	-11303	-0-	16121	3	1375	9	N	1250	1231	1			321
11	27870	X	20066	-0-	-7804	-0-	18517	3	1549	9	N	1408	1446	1			283
12	26505	X	15366	-0-	-11139	-0-	14194	3	1172	9	N	1065	1084	1			264

TOTAL GAS PROD: 310,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,022

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 4022 - 5010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13388 - 19853

01	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	3573	3	837	9	N	761	946	1			142
02	4928 X	4650	-0-	-278	-0-	3797	3	853	9	N	775	728	1			189
03	5456 X	4850	-0-	-606	-0-	3990	3	860	9	N	782	721	1			250
04	5340 X	4776	-0-	-564	-0-	3801	3	975	9	N	886	880	1			256
05	5518 X	4359	-0-	-1159	-0-	3711	3	648	9	N	589	703	1			142
06	4980 X	4059	-0-	-921	-0-	3319	3	740	9	N	673	530	1			285
07	5146 X	3600	-0-	-1546	-0-	2960	3	640	9	N	582	529	1			338
08	4929 X	4315	-0-	-614	-0-	3466	3	849	9	N	772	870	1			240
09	4770 X	3621	-0-	-1149	-0-	2914	3	707	9	N	643	708	1			175
10	4371 X	3038	-0-	-1333	-0-	2392	3	646	9	N	587	707	1			55
11	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4119	3	820	9	N	745	535	1			265
*12	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	4541	3	1095	9	N	995	1076	1			184

TOTAL GAS PROD: 52,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,790

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BP BLACK STONE A-571 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265690 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 15239 PERF.14908 - 21295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145855	X	1623	-0-	-144232	-0-	1606	3	17	9	N	15	190	1			125
02	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1346	3	80	9	N	73					198
03	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1461	3	47	9	N	43					241
04	1560	X	1429	-0-	-131	-0-	1379	3	50	9	N	45	176	1			110
05	1612	X	1576	-0-	-36	-0-	1518	3	58	9	N	53					163
06	1560	X	1540	-0-	-20	-0-	1487	3	53	9	N	48					211
07	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1594	3	57	9	N	52	173	1			90
08	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1585	3	52	9	N	47					137
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1534	3	42	9	N	38					175
10	1643	N	935	-0-	-708	-0-	887	3	48	9	N	44					219
11	3000	N	4928	-0-	1928	1928	4872	3	56	9	N	51	178	1			92
*12	3068	N	1140	-0-	-1928	-0-	1094	3	46	9	N	42					134

TOTAL GAS PROD: 20,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 551

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385113	X	18312	-0-	-366801	-0-	17366	3	946	9	N	860	899	1			184
02	347844	X	12713	-0-	-335131	-0-	12023	3	690	9	N	627	701	1			110
03	385113	X	12326	-0-	-372787	-0-	11619	3	707	9	N	643	548	1			205
04	372690	X	8949	-0-	-363741	-0-	8385	3	564	9	N	513	532	1			186
05	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7052	3	485	9	N	441	539	1			88
06	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	5699	3	418	9	N	380	362	1			106
07	14074	X	4919	-0-	-9155	-0-	4532	3	387	9	N	352	343	1			115
08	12338	X	1625	-0-	-10713	-0-	1390	3	235	9	N	214	173	1			156
09	7470	X	1320	-0-	-6150	-0-	1116	3	204	9	N	185	171	1			170
10	7533	X	1892	-0-	-5641	-0-	1712	3	180	9	N	164	171	1			163
11	21402	X	21402	-0-	-0-	-0-	20717	3	685	9	N	623	540	1			246
*12	17446	X	17446	-0-	-0-	-0-	16564	3	882	9	N	802	892	1			156

TOTAL GAS PROD: 114,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,804

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13080 - 19330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	137983	-0-	137983	2304749	119429	3	18554	9	N	16867	17013	1			302
02	0	W	128350	-0-	128350	2433099	112392	3	15958	9	N	14507	14444	1			365
03	0	W	115384	-0-	115384	2548483	102373	3	13011	9	N	11828	11719	1			474
04	0	W	100532	-0-	100532	2649015	88882	3	11650	9	N	10591	10733	1			332
05	2741151	X	92136	-0-	-2649015	-0-	82177	3	9959	9	N	9054	9030	1			356
06	137520	X	75550	-0-	-61970	-0-	67949	3	7601	9	N	6910	6786	1			480
07	142104	X	80566	-0-	-61538	-0-	71835	3	8731	9	N	7937	8074	1			343
08	115382	X	81712	-0-	-33670	-0-	72583	3	9129	9	N	8299	8285	1			357
09	79350	X	64785	-0-	-14565	-0-	58107	3	6678	9	N	6071	6173	1			255
10	81995	X	60636	-0-	-21359	-0-	54641	3	5995	9	N	5450	5392	1			313
11	79080	X	54243	-0-	-24837	-0-	48546	3	5697	9	N	5179	5100	1			392
12	81716	X	NO RPT	-0-	-81716	-0-					N	NO RPT					392

TOTAL GAS PROD: 991,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 102,693

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	127407	-0-	127407	1308426	119429	3	7978	9	N	7253	7170	1			378
02	0	W	75114	-0-	75114	1383540	67356	3	7758	9	N	7053	6851	1			580
03	0	W	74012	-0-	74012	1457552	66885	3	7127	9	N	6479	6645	1			414
04	0	W	68097	-0-	68097	1525649	61517	3	6580	9	N	5982	5956	1			440
05	0	W	77228	-0-	77228	1602877	69830	3	7398	9	N	6725	6955	1			210
06	0	W	72002	-0-	72002	1674879	66061	3	5941	9	N	5401	5394	1			217
07	0	W	79269	-0-	79269	1754148	71445	3	7824	9	N	7113	7073	1			257
08	0	W	98243	-0-	98243	1852391	89588	3	8655	9	N	7868	7865	1			260
09	1945408	X	93017	-0-	-1852391	-0-	85203	3	7814	9	N	7104	7121	1			243
10	79102	X	79102	-0-	-0-	-0-	73024	3	6078	9	N	5525	5470	1			298
11	95070	X	77375	-0-	-17695	-0-	71014	3	6361	9	N	5783	5499	1			582
12	98239	X	NO RPT	-0-	-98239	-0-					N	NO RPT					582

TOTAL GAS PROD: 920,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,286

BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13453 - 20609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	105829	-0-	105829	319835	101824	3	4005	9	N	3641	3930	1			342
02	0	W	72783	-0-	72783	392618	68721	3	4062	9	N	3693	3729	1			306
03	0	W	95881	-0-	95881	488499	91117	3	4764	9	N	4331	4333	1			304
04	0	W	-0-	-0-	-0-	488499					N	4947	4824	1			427
05	0	W	-0-	-0-	-0-	488499					N	4671	4642	1			456
06	0	W	87682	-0-	87682	576181	83016	3	4666	9	N	4242	4447	1			251
07	0	W	89673	-0-	89673	665854	84647	3	5026	9	N	4569	4624	1			196
08	0	W	85215	-0-	85215	751069	80032	3	5183	9	N	4712	4392	1			516
09	826239	X	75170	-0-	-751069	-0-	71041	3	4129	9	N	3754	3900	1			370
10	90613	X	67152	-0-	-23461	-0-	63414	3	3738	9	N	3398	3368	1			400
11	87690	X	69074	-0-	-18616	-0-	64771	3	4303	9	N	3912	3846	1			466
12	89683	X	60593	-0-	-29090	-0-	57742	3	2851	9	N	2592	2710	1			348

TOTAL GAS PROD: 809,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,462

BBX OPERATING, L.L.C. 058908
YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	8532	-0-	-272	-0-	7824	3	708	9	N	644	716	1			299
02	7952	X	7565	-0-	-387	-0-	7006	3	559	9	N	508	539	1			268
03	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	7680	3	571	9	N	519	539	1			248
04	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	5502	3	542	9	N	493	542	1			199
05	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7259	3	592	9	N	538	541	1			196
06	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7093	3	494	9	N	449	361	1			284
07	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	6763	3	474	9	N	431	536	1			179
08	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	7584	3	546	9	N	496	537	1			138
09	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	7750	3	580	9	N	527	534	1			131
10	7626	X	4303	-0-	-3323	-0-	4005	3	298	9	N	271	361	1			41
11	7380	X	1672	-0-	-5708	-0-	1454	3	218	9	N	198	178	1			61
12	7626	X	783	-0-	-6843	-0-	689	3	94	9	N	85					146

TOTAL GAS PROD: 76,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,159

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23870	X	20947	-0-	-2923	-0-	20267	3	680	9	N	618	896	1			239
02	21560	X	19247	-0-	-2313	-0-	18654	3	593	9	N	539	551	1			227
03	21636	X	21636	-0-	-0-	-0-	21009	3	627	9	N	570	541	1			256
04	19852	X	19852	-0-	-0-	-0-	19261	3	591	9	N	537	725	1			68
05	20460	X	19890	-0-	-570	-0-	19337	3	553	9	N	503	368	1			203
06	19800	X	19380	-0-	-420	-0-	18833	3	547	9	N	497	539	1			161
07	20460	X	20109	-0-	-351	-0-	19563	3	546	9	N	496	541	1			116
08	20460	X	18893	-0-	-1567	-0-	18356	3	537	9	N	488	361	1			243
09	19410	X	14665	-0-	-4745	-0-	14248	3	417	9	N	379	361	1			261
10	20057	X	15737	-0-	-4320	-0-	15262	3	475	9	N	432	540	1			153
11	19410	X	18698	-0-	-712	-0-	18114	3	584	9	N	531	362	1			322
12	20057	X	18018	-0-	-2039	-0-	17459	3	559	9	N	508	729	1			101

TOTAL GAS PROD: 227,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,098

GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32209	X	21873	-0-	-10336	-0-	19857	3	2016	9	N	1833	1636	1			480
02	29092	X	21196	-0-	-7896	-0-	19448	3	1748	9	N	1589	1635	1			434
03	24825	X	24825	-0-	-0-	-0-	22926	3	1899	9	N	1726	1801	1			359
04	25077	X	25077	-0-	-0-	-0-	23310	3	1767	9	N	1606	1614	1			351
05	25979	X	25979	-0-	-0-	-0-	24213	3	1766	9	N	1605	1592	1			364
06	23880	X	22950	-0-	-930	-0-	21419	3	1531	9	N	1392	1440	1			316
07	25592	X	25592	-0-	-0-	-0-	23920	3	1672	9	N	1520	1595	1			241
08	24676	X	24636	-0-	-40	-0-	22950	3	1686	9	N	1533	1415	1			359
09	22725	X	22725	-0-	-0-	-0-	21239	3	1486	9	N	1351	1421	1			289
10	23157	X	22994	-0-	-163	-0-	21432	3	1562	9	N	1420	1418	1			291
11	24159	X	24159	-0-	-0-	-0-	22590	3	1569	9	N	1426	1451	1			266
*12	28522	X	28522	-0-	-0-	-0-	26748	3	1774	9	N	1613	1618	1			261

TOTAL GAS PROD: 290,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,614

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13080 - 19296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23329	X	23329	-0-	-0-	-0-	21661	3	1668	9	N	1516	1807	1			303
02	20412	X	16467	-0-	-3945	-0-	15090	3	1377	9	N	1252	1098	1			457
03	17274	X	17274	-0-	-0-	-0-	15891	3	1383	9	N	1257	1263	1			451
04	22080	X	17392	-0-	-4688	-0-	15974	3	1418	9	N	1289	1434	1			306
05	22816	X	19296	-0-	-3520	-0-	17788	3	1508	9	N	1371	1439	1			238
06	22080	X	18016	-0-	-4064	-0-	16655	3	1361	9	N	1237	1261	1			214
07	18841	X	18841	-0-	-0-	-0-	17500	3	1341	9	N	1219	1242	1			191
08	19282	X	18826	-0-	-456	-0-	17232	3	1594	9	N	1449	1256	1			384
09	19625	X	19625	-0-	-0-	-0-	18260	3	1365	9	N	1241	1256	1			369
10	19464	X	19464	-0-	-0-	-0-	18142	3	1322	9	N	1202	1264	1			307
*11	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-	15048	3	1250	9	N	1136	1265	1			178
12	16771	X	NO RPT	-0-	-16771	-0-					N	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 204,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,169

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60450	X	52411	-0-	-8039	-0-	48429	3	3982	9	N	3620	3434	1			615
02	55944	X	42260	-0-	-13684	-0-	39113	3	3147	9	N	2861	3277	1			199
03	29822	X	29822	-0-	-0-	-0-	28448	3	1374	9	N	1249	893	1			555
04	54480	X	42455	-0-	-12025	-0-	38289	3	4166	9	N	3787	4099	1			243
05	56296	X	49259	-0-	-7037	-0-	45524	3	3735	9	N	3395	3204	1			434
06	56294	X	56294	-0-	-0-	-0-	52783	3	3511	9	N	3192	3054	1			572
07	46779	X	34178	-0-	-12601	-0-	31559	3	2619	9	N	2381	2516	1			437
08	49259	X	46111	-0-	-3148	-0-	42440	3	3671	9	N	3337	3402	1			372
09	47160	X	42053	-0-	-5107	-0-	38881	3	3172	9	N	2884	2862	1			394
10	48732	X	37247	-0-	-11485	-0-	34498	3	2749	9	N	2499	2501	1			392
11	47160	X	32005	-0-	-15155	-0-	29333	3	2672	9	N	2429	2183	1			638
*12	47106	X	47106	-0-	-0-	-0-	43538	3	3568	9	N	3244	3448	1			434

TOTAL GAS PROD: 511,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,878

BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12902 - 19800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45105	X	31713	-0-	-13392	-0-	30860	3	853	9	N	775	907	1			164
02	37100	X	27551	-0-	-9549	-0-	26781	3	770	9	N	700	562	1			302
03	INC G-10		29340	-0-	29340	29340	28528	3	812	9	N	738	731	1			309
04	INC G-10		26658	-0-	26658	55998	25914	3	744	9	N	676	729	1			256
05	INC G-10		24646	-0-	24646	80644	23940	3	706	9	N	642	719	1			179
06	INC G-10		25284	-0-	25284	105928	24604	3	680	9	N	618	550	1			247
07	INC G-10		23882	-0-	23882	129810	23227	3	655	9	N	595	716	1			126
08	INC G-10		24311	-0-	24311	154121	23669	3	642	9	N	584	531	1			179
09	177027	X	22906	-0-	-154121	-0-	22309	3	597	9	N	543	539	1			183
10	22771	X	22771	-0-	-0-	-0-	22135	3	636	9	N	578	357	1			404
11	23117	X	23117	-0-	-0-	-0-	22528	3	589	9	N	535	725	1			214
12	20057	X	19130	-0-	-927	-0-	18615	3	515	9	N	468	549	1			133

TOTAL GAS PROD: 301,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,452

DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412264	X	26099	-0-	-386165	-0-	22964	3	3135	9	N	2850	3068	1			316
02	31820	X	31820	-0-	-0-	-0-	28209	3	3611	9	N	3283	3267	1			332
03	INC G-10		25869	-0-	25869	25869	23162	3	2707	9	N	2461	2520	1			273
04	INC G-10		25199	-0-	25199	51068	22645	3	2554	9	N	2322	2329	1			266
05	INC G-10		25941	-0-	25941	77009	23334	3	2607	9	N	2370	2350	1			286
06	INC G-10		24395	-0-	24395	101404	21977	3	2418	9	N	2198	2155	1			329
07	INC G-10		24007	-0-	24007	125411	21454	3	2553	9	N	2321	2334	1			316
08	INC G-10		25553	-0-	25553	150964	22970	3	2583	9	N	2348	2323	1			341
09	180676	X	29712	-0-	-150964	-0-	26793	3	2919	9	N	2654	2483	1			512
10	28203	X	28203	-0-	-0-	-0-	25262	3	2941	9	N	2674	2521	1			665
11	27179	X	27179	-0-	-0-	-0-	24392	3	2787	9	N	2534	2532	1			667
*12	31432	X	31432	-0-	-0-	-0-	28478	3	2954	9	N	2685	3073	1			279

TOTAL GAS PROD: 325,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,700

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12170 - 19935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49817	X	8852	-0-	-40965	-0-	6501	3	2351	9	N	2137	2504	1			444
02	44996	X	7864	-0-	-37132	-0-	5821	3	2043	9	N	1857	2167	1			134
03	49817	X	7720	-0-	-42097	-0-	5791	3	1929	9	N	1754	1583	1			305
04	48210	X	7516	-0-	-40694	-0-	5648	3	1868	9	N	1698	1770	1			233
05	49817	X	7518	-0-	-42299	-0-	5738	3	1780	9	N	1618	1239	1			612
06	48210	X	6862	-0-	-41348	-0-	5242	3	1620	9	N	1473	1769	1			316
07	49817	X	6805	-0-	-43012	-0-	5234	3	1571	9	N	1428	1249	1			495
08	49817	X	6564	-0-	-43253	-0-	5015	3	1549	9	N	1408	1584	1			319
09	48210	X	6108	-0-	-42102	-0-	4642	3	1466	9	N	1333	1256	1			396
10	7533	X	6068	-0-	-1465	-0-	4579	3	1489	9	N	1354	1246	1			504
11	6870	X	5764	-0-	-1106	-0-	4387	3	1377	9	N	1252	1256	1			500
12	6820	X	5566	-0-	-1254	-0-	4091	3	1475	9	N	1341	1621	1			220

TOTAL GAS PROD: 83,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,653

FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12600 - 19328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		62228	-0-	62228	285615	56064	3	6164	9	N	5604	5800	1			472
02	0		44964	-0-	44964	330579	40436	3	4528	9	N	4116	4001	1			587
03	373366	X	42787	-0-	-330579	-0-	38549	3	4238	9	N	3853	3998	1			442
04	346020	X	35219	-0-	-310801	-0-	31607	3	3612	9	N	3284	3274	1			452
05	357554	X	32368	-0-	-325186	-0-	29021	3	3347	9	N	3043	3059	1			436
06	346020	X	28833	-0-	-317187	-0-	25887	3	2946	9	N	2678	2679	1			435
07	357554	X	27234	-0-	-330320	-0-	24422	3	2812	9	N	2556	2692	1			299
08	357554	X	24968	-0-	-332586	-0-	22387	3	2581	9	N	2346	2318	1			327
09	346020	X	22291	-0-	-323729	-0-	19916	3	2375	9	N	2159	1959	1			527
10	22066	X	22066	-0-	-0-	-0-	19659	3	2407	9	N	2188	2160	1			555
11	28830	X	20002	-0-	-8828	-0-	17818	3	2184	9	N	1985	2003	1			537
12	27249	X	20610	-0-	-6639	-0-	18408	3	2202	9	N	2002	2198	1			341

TOTAL GAS PROD: 383,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,814

LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12231 PERF.11398 - 20615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		18077	-0-	18077	375557	15887	3	2190	9	N	1991	1973	1			482
02	386203	X	10646	-0-	-375557	-0-	8868	3	1778	9	N	1616	1794	1			304
03	243815	X	8900	-0-	-234915	-0-	7084	3	1816	9	N	1651	1603	1			352
04	235950	X	8737	-0-	-227213	-0-	7077	3	1660	9	N	1509	1609	1			252
05	243815	X	8080	-0-	-235735	-0-	6503	3	1577	9	N	1434	1247	1			439
06	235950	X	7592	-0-	-228358	-0-	6111	3	1481	9	N	1346	1431	1			354
07	243815	X	7884	-0-	-235931	-0-	6645	3	1239	9	N	1126	1256	1			224
08	243815	X	6667	-0-	-237148	-0-	5235	3	1432	9	N	1302	1248	1			278
09	235950	X	5645	-0-	-230305	-0-	4550	3	1095	9	N	995	1054	1			219
10	243815	X	6557	-0-	-237258	-0-	5313	3	1244	9	N	1131	1057	1			294
11	235950	X	5326	-0-	-230624	-0-	4195	3	1131	9	N	1028	906	1			417
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					417

TOTAL GAS PROD: 94,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,129

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12420 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		46099	-0-	46099	248613	41676	3	4423	9	N	4021	4133	1			515
02	0		33581	-0-	33581	282194	30251	3	3330	9	N	3027	3294	1			149
*03	314171	X	31977	-0-	-282194	-0-	28731	3	3246	9	N	2951	2725	1			476
04	276360	X	27345	-0-	-249015	-0-	24536	3	2809	9	N	2554	2731	1			297
05	285572	X	25716	-0-	-259856	-0-	23083	3	2633	9	N	2394	2176	1			515
06	276360	X	7341	-0-	-269019	-0-	6640	3	701	9	N	637	1096	1			56
07	285572	X	6025	-0-	-279547	-0-	5243	3	782	9	N	711	365	1			402
08	285572	X	30526	-0-	-255046	-0-	27442	3	3084	9	N	2804	2711	1			497
09	276360	X	21534	-0-	-254826	-0-	19301	3	2233	9	N	2030	2178	1			351
10	285572	X	21299	-0-	-264273	-0-	19045	3	2254	9	N	2049	2177	1			223
11	276360	X	18387	-0-	-257973	-0-	16465	3	1922	9	N	1747	1629	1			341
12	285572	X	NO RPT	-0-	-285572	-0-					N	NO RPT					341

TOTAL GAS PROD: 269,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,925

PANTHER BAYOU ENERGY, LLC 638497
CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 14578 PERF.14589 - 16308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51398	X	1327	-0-	-50071	-0-	1324	2	3	9	N	3					148
02	46424	X	1062	-0-	-45362	-0-	1062	2			N	-0-	126	1			22
03	51398	X	1228	-0-	-50170	-0-	1228	2			N	-0-					22
04	1500	X	114	-0-	-1386	-0-	111	2	3	9	N	3					25
05	13695	X	13695	-0-	-0-	-0-	12943	2	752	9	N	684	597	1			112
06	19614	X	19614	-0-	-0-	-0-	18766	2	848	9	N	771	751	1			132
07	14472	X	14472	-0-	-0-	-0-	13986	2	486	9	N	442	387	1			187
08	16065	X	16065	-0-	-0-	-0-	15501	2	564	9	N	513	578	1			122
09	19620	X	14949	-0-	-4671	-0-	14459	2	490	9	N	445	381	1			186
10	20274	X	14651	-0-	-5623	-0-	14147	2	504	9	N	458	375	1			269
11	19620	X	12461	-0-	-7159	-0-	12326	2	135	9	N	123	392	1			-0-
12	16058	X	13226	-0-	-2832	-0-	12612	2	614	9	N	558	558	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,000

MANOR LAKE (10,300) 57200 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCMILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 139199 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10506 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	722	R	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
02	476	#	318	-0-	-158	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	527	#	394	-0-	-133	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	706	R	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	713	#	440	-0-	-273	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	690	#	512	-0-	-178	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	744	#	368	-0-	-376	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	744	#	603	-0-	-141	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09	720	#	343	-0-	-377	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	527	#	468	-0-	-59	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	572	R	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	589	#	461	-0-	-128	-0-	461	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANOR LAKE, EAST (FRIO 9800) 57201 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 233025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9745 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121	1			38
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2012 - PLUGGED 04/03/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANVEL (F.B. II, OLIGOCENE) 57233 223 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
ELVING, FRED -A- WELL #: 2 RRCID -> 160843 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5535 - 5600

01	530	R	530	-0-	-0-	-0-	495	1	1	2	Y	31	34	1			2
							34	9									
02	526	R	526	-0-	-0-	-0-	493	1	3	3	Y	27	19	1			10
							30	9									
03	663	R	663	-0-	-0-	-0-	625	1	1	3	Y	34	31	1			13
							37	9									
04	632	R	632	-0-	-0-	-0-	596	1	3	3	Y	30	20	1			23
							33	9									
05	701	R	701	-0-	-0-	-0-	665	5	36	9	Y	33	39	1			17
06	752	R	752	-0-	-0-	-0-	702	1	16	5	Y	31	35	1			13
							34	9									
07	523	R	523	-0-	-0-	-0-	488	1	3	5	Y	29	28	1			14
							32	9									
08	993	R	993	-0-	-0-	-0-	950	1	11	5	Y	29	26	1			17
							32	9									
09	390	#	68	-0-	-322	-0-	34	5	34	9	Y	31	20	1			28
10	403	#	37	-0-	-366	-0-	4	5	33	9	Y	30	49	1			9
11	390	#	15	-0-	-375	-0-	14	1	1	5	Y	-0-	6	1			3
12	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	1	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

MANVEL (FB-III, OLIGOCENE) 57233 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
BELCHER, W. T. "A" WELL #: 43 RRCID -> 160349 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5813 PERF. 5348 - 5358

01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1167	1	1	2	N	-0-					-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1161	1	7	3	N	-0-					-0-
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1346	1	2	3	N	-0-					-0-
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1283	1	6	3	N	-0-					-0-
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	5			N	-0-					-0-
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1347	1	31	5	N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANVEL (MIOCENE) 57233 434 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
BELCHER, W.T. "A" WELL #: 26 RRCID -> 109091 COMPL. DATE 08/21/1987 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 3234 - 3239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANVEL (VICKSBURG) 57233 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
LW DYNASTY OIL INC. 480320
GUBERT WELL #: 1 RRCID -> 185590 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8453 - 8458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					137
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					162
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					192
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					195
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					198
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					202
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					212
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					222
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	186	1			41
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					46
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					52
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 127

MAPLE BRANCH (YEGUA) 57281 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
KEY-REEDER WELL #: 1 RRCID -> 226912 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2987 - 2993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751 X	3555	-0-	-196	-0-	3555	2			N	-0-					20
02	3388 X	3262	-0-	-126	-0-	3262	2			N	-0-					20
03	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					20
04	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					20
05	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					20
06	3780 X	3751	-0-	-29	-0-	3751	2			N	-0-					20
07	4061 X	3656	-0-	-405	-0-	3656	2			N	-0-					20
08	4061 X	3693	-0-	-368	-0-	3693	2			N	-0-					20
09	3930 X	3578	-0-	-352	-0-	3578	2			N	-0-					20
10	3937 X	3656	-0-	-281	-0-	3656	2			N	-0-					20
11	3750 X	3346	-0-	-404	-0-	3346	2			N	-0-					20
12	3689 X	3392	-0-	-297	-0-	3392	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 43,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLE BRANCH (YEGUA) //CONT.// 57281 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
VICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242377 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3308 - 3312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	4746	-0-	-2260	-0-	4320	2	426	9	N	387	323	1			113
02	6328	X	3355	-0-	-2973	-0-	3058	2	297	9	N	270	318	1			65
03	7006	X	3456	-0-	-3550	-0-	3124	2	332	9	N	302	150	1			217
04	6330	X	4746	-0-	-1584	-0-	4357	2	389	9	N	354	476	1			95
05	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5333	2	276	9	N	251	309	1			37
06	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	5691	2	662	9	N	602	464	1			175
07	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	5671	2	519	9	N	472	470	1			177
08	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	5600	2	595	9	N	541	626	1			92
09	6360	X	6105	-0-	-255	-0-	5540	2	565	9	N	514	462	1			144
10	6572	X	6545	-0-	-27	-0-	5876	2	669	9	N	608	469	1			283
11	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	5787	2	683	9	N	621	795	1			109
12	6324	X	6186	-0-	-138	-0-	5517	2	669	9	N	608	632	1			85

TOTAL GAS PROD: 65,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,530

MARIMBA (MIDDLE WILCOX) 57468 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BP AMERICA A-303 WELL #: 1 RRCID -> 249134 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 12388 - 12498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	2763	-0-	-3065	-0-	268	1	2170	2	N	295	551	1			126
							325	9									
02	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	504	1	3829	2	N	351	383	1			94
							386	9									
03	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	558	1	4600	2	N	348	187	1			255
							383	9									
04	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	522	1	4369	2	N	310	370	1			195
							341	9									
05	5239	X	4399	-0-	-840	-0-	437	1	3702	2	N	236	351	1			80
							260	9									
06	5370	X	3594	-0-	-1776	-0-	489	1	2806	2	N	272	178	1			174
							299	9									
07	5549	X	2504	-0-	-3045	-0-	294	1	2069	2	N	128	176	1			126
							141	9									
08	5549	X	3755	-0-	-1794	-0-	389	1	3111	2	N	232	175	1			183
							255	9									
09	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	540	1	4407	2	N	296	361	1			118
							326	9									
10	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	486	1	4038	2	N	280	180	1			218
							308	9									
11	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	468	1	2946	2	N	226	179	1			265
							249	9									
12	5456	X	3417	-0-	-2039	-0-	380	1	2785	2	N	229	359	1			135
							252	9									

TOTAL GAS PROD: 49,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,203

MARKHAM 57562 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
COASTAL TEXAS MINERAL VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 179575 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 2824 - 3007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	180	1	2186	2	N	-0-					-0-
02	1904	X	1771	-0-	-133	-0-	180	1	1591	2	N	-0-					-0-
03	2108	X	2000	-0-	-108	-0-	180	1	1820	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	2082	-0-	-198	-0-	180	1	1902	2	N	-0-					-0-
05	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	180	1	2350	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	2173	-0-	-107	-0-	180	1	1993	2	N	-0-					-0-
07	2139	X	2026	-0-	-113	-0-	180	1	1846	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	1752	-0-	-790	-0-	180	1	1572	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	1462	-0-	-998	-0-	180	1	1282	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	1999	-0-	-543	-0-	180	1	1819	2	N	-0-					-0-
11	2160	X	1782	-0-	-378	-0-	180	1	1602	2	N	-0-					-0-
*12	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	180	1	2513	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM (FRIO) 57562 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PACE OIL AND GAS COMPANY 631730
SISK, R. J. ET AL 10 ACRE WELL #: 5 RRCID -> 065718 COMPL. DATE 03/27/1975 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3050 - 3054

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS) 57578 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 21J RRCID -> 149758 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7790 - 7793

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN) 57578 114 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 15F RRCID -> 147825 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8016 - 8026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OHIO SUN UNIT WELL #: 13ET RRCID -> 184618 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8016 - 8313

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE) 57578 228 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 6J RRCID -> 122874 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8178 - 8186

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE) //CONT.// 57578 228 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 12J RRCID -> 208204 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7780 - 7784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 31 A RRCID -> 208564 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7750 - 7782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (LEAGUE) 57578 494 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 41A RRCID -> 193092 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7372 - 7376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900) 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 29A RRCID -> 161072 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7850 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 18F RRCID -> 167197 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5333 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 24J RRCID -> 168644 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7848 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900)//CONT.// 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 26J RRCID -> 172794 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3558 - 3578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 6L RRCID -> 177417 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 7923 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N (MCDONALD) 57578 646 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO SUN UNIT WELL #: 6FT RRCID -> 182598 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8320 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (ROSS) 57578 798 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO - SUN UNIT WELL #: 1K RRCID -> 162957 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 6894 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 1L RRCID -> 197487 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 6867 - 6874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP) 57578 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO SUN UNIT WELL #: 5F RRCID -> 148229 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8530 - 8540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP)//CONT.// 57578 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 2F RRCID -> 157290 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8557 - 8628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 2 UP) 57578 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 14F RRCID -> 211931 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8626 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 3 UP) 57578 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 12F RRCID -> 199351 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8597 - 8604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM,N.-BAY CITY,N. (YEAGER) 57578 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO SUN UNIT WELL #: 2E RRCID -> 132362 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 2982 - 3138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (7150) 57578 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO SUN UNIT WELL #: 16E RRCID -> 147912 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6890 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7550) 57578 978 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 17K RRCID -> 256591 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7514 - 7518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7900) 57578 984 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 15A RRCID -> 205162 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7930 - 7934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARRS MCLEAN (FB-3, HACKBERRY) 57660 030 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCLEAN ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007302 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH 10819 PERF. 10197 - 10220

01	2356 N	1336	-0-	-1020	-0-	316	1	1020	3	Y	-0-					32
02	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	529	1	1346	3	Y	-0-					32
03	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	618	1	1401	3	Y	-0-					32
04	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	675	1	1033	3	Y	-0-					32
05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	781	1	826	3	Y	-0-					32
06	1950 N	1292	-0-	-658	-0-	759	1	533	3	Y	-0-					32
07	1767 N	1502	-0-	-265	-0-	893	1	608	3	Y	1					33
						1	9									
08	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	555	1	1079	3	Y	19					52
						21	9									
09	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	439	1	1236	3	Y	25	2	1			75
						28	9									
10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	485	1	1271	3	Y	19					94
						21	9									
*11	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	450	1	1337	3	Y	2					96
						2	9									
12	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 18,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

MARRS MCLEAN (FB-4, HACKBERRY) 57660 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCLEAN ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030985 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 10921 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2013 - PLUGGED 05-30-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARRS MCLEAN (FB-7, HACKBERRY) 57660 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
BROWN, GEORGE W.,SR.,ET AL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 007307 COMPL. DATE 02/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF.10692 - 10726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARRS MCLEAN (FB-7, NODOSARIA) 57660 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
BB UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209807 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11247 - 11354

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARRS MCLEAN (FRIO B 11,200) 57660 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
BURRELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 257222 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11082 - 11091

01	1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARRS MCLEAN (HACKB. 10,200) 57660 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
BORDAGES HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 257945 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF.10090 - 10134

01	6634 #	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
02	5992 #	-0-	-0-	-5992	-0-					N	-0-					-0-
03	216 #	-0-	-0-	-216	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2013 - PLUGGED 03-04-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARRS MCLEAN (MCLEAN) 57660 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BROUSSARD WELL #: 2ST RRCID -> 157663 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10674 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	133	1			52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	3100	N	6860	-0-	3760	3760	6817	2	43	9	N	39					73
09	14B2 EXT		2083	-0-	2083	5843	2061	2	22	9	N	20					93
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5843					N	-0-					93
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5843					N	-0-					93
*12	5870	X	27	-0-	-5843	-0-	27	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 8,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
BROWN, GEORGE W., ET AL UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 007304 COMPL. DATE 02/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF.10406 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARRS MCLEAN (NOD. 2, FB-7) 57660 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
G. W. BROWN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270295 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11008 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2000		-0-	-0-	-2000	-0-					N	-0-					-0-
03	7750		68982	-0-	61232	61232	67178	3	1804	9	N	1640	1213	1			427
04	7500		66076	-0-	58576	119808	64892	3	1184	9	N	1076	1366	1			137
05	7750		65619	-0-	57869	177677	64276	3	1343	9	N	1221	1183	1			175
06	7500		58520	-0-	51020	228697	57720	3	800	9	N	727	618	1			284
07	7750		54177	-0-	46427	275124	53591	3	586	9	N	533	704	1			113
08	7750		39592	-0-	31842	306966	39240	3	352	9	N	320	176	1			257
09	7500		16118	-0-	8618	315584	15962	3	156	9	N	142	165	1			234
10	7750		25527	-0-	17777	333361	25274	3	253	9	N	230	323	1	1	8	140
11	7500		12208	-0-	4708	338069	12094	3	114	9	N	104	145	1	4	8	95
*12	96100		80858	-0-	-15242	322827	79227	3	1631	9	N	1483	1361	1			217

TOTAL GAS PROD: 487,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,476

MARTHA, EAST (COOK MT. 9225 SD.) 57758 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
B & G ENERGY CORPORATION 040403
DANIEL, BILL GOVERNOR WELL #: 1 RRCID -> 182329 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9188 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
03		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
04		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
05		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
09		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN RANCH (FRIO 14,600) 57787 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
CHROMA OPERATING, INC. 153257
PURE, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 208113 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF. 14676 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	#	13144	-0-	-992	-0-	260 11	1 9	12873	2	N	10					166
02	11648	#	8136	-0-	-3512	-0-	230 13	1 9	7893	2	N	12					178
03	12896	#	8654	-0-	-4242	-0-	210	1	8444	2	N	-0-					178
04	12720	#	10962	-0-	-1758	-0-	270	1	10692	2	N	-0-					178
05	13144	#	12214	-0-	-930	-0-	300	1	11914	2	N	-0-					178
06	12720	#	11456	-0-	-1264	-0-	310	1	11146	2	N	-0-					178
07	11396	R	11396	-0-	-0-	-0-	310	1	11086	2	N	-0-					178
08	12214	#	9937	-0-	-2277	-0-	310 3	1 9	9624	2	N	3					181
09	11820	#	11003	-0-	-817	-0-	300 28	1 9	10675	2	N	25					206
10	12214	#	10003	-0-	-2211	-0-	280 30	1 9	9693	2	N	27					233
11	11460	#	8328	-0-	-3132	-0-	230 20	1 9	8078	2	N	18					251
12	11408	#	11072	-0-	-336	-0-	310 11	1 9	10751	2	N	10					261

TOTAL GAS PROD: 126,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

PURE ET AL GU WELL #: 1D RRCID -> 232980 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3422 - 3433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINS PRAIRIE (SUB-CLKVLE) 57800 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HICKS, B. B. WELL #: 2 RRCID -> 096577 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10406 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1833	R	1833	-0-	-0-	-0-	1706	2	127	9	N	115					217
02	1652	#	1309	-0-	-343	-0-	1243	2	66	9	N	60	190	1			87
03	1891	#	974	-0-	-917	-0-	917	2	57	9	N	52					139
04	1830	#	632	-0-	-1198	-0-	623	2	9	9	N	8					147
05	1891	#	1149	-0-	-742	-0-	991	2	158	9	N	144	186	1			105
06	1770	#	1219	-0-	-551	-0-	1167	2	52	9	N	47					152
07	1457	#	1403	-0-	-54	-0-	1326	2	77	9	N	70	181	1			41
08	1147	#	1140	-0-	-7	-0-	1083	2	57	9	N	52					93
09	DLQ G-10		497	-0-	497	497	469	2	28	9	N	25					118
10	DLQ G-10		1006	-0-	1006	1503	936	2	70	9	N	64					182
11	DLQ G-10		997	-0-	997	2500	905	2	92	9	N	84	184	1			82
12	DLQ G-10		1030	-0-	1030	3530	972	2	58	9	N	53					135

TOTAL GAS PROD: 13,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 774

MEDLAND ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 099516 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 5640 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY MACHA (FRIO) 57959 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
MACHA G.U. NO.2 WELL #: 3 RRCID -> 244600 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 4266 - 4268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	231	X	231	-0-	-0-	-0-	183	1	48	2	N	-0-					-0-
06	195	X	195	-0-	-0-	-0-	177	1	18	2	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	229	X	229	-0-	-0-	-0-	183	1	46	2	N	-0-					-0-
09	210	X	200	-0-	-10	-0-	177	1	23	2	N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	223	X	223	-0-	-0-	-0-	177	1	46	2	N	-0-					-0-
12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY, NE.(MIOCENE 1300) 58196 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 194 WELL #: 1 RRCID -> 149987 COMPL. DATE 02/15/1994 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1240 - 1244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2013 - P/A 01/18/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 1400) 58196 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 194 WELL #: 5 RRCID -> 109886 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 3036 PERF. 1376 - 1382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2013 - P/A 01/08/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 1900) 58196 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 173 WELL #: 2 RRCID -> 193441 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 1798 - 1801

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 194 WELL #: 1 RRCID -> 130497 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1923 - 1928

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2013 - P/A 01/18/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2100) 58196 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 173 WELL #: 3AU RRCID -> 176582 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2080 - 2092

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2570) 58196 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 194 WELL #: 6 RRCID -> 131004 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2784 - 2788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 194 WELL #: 7 RRCID -> 110010 COMPL. DATE 11/20/1983 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2818 - 2820

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2013 - P/A 01/02/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY, NE.(MIOCENE 2650) 58196 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 194 WELL #: 6 RRCID -> 086448 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2895 - 2901

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2750) 58196 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 199 WELL #: 1 RRCID -> 198376 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2702 - 2706

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY, S. (MIOCENE 2550) 58197 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 173 WELL #: 3AL RRCID -> 197833 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2514 - 2518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 172 WELL #: 1 RRCID -> 138834 COMPL. DATE 06/15/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2547 - 2556

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 2800) 58197 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 171 WELL #: 4 RRCID -> 186606 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 4854 PERF. 2784 - 2789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 199 WELL #: 1 RRCID -> 186498 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2881 - 2884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 3600) 58197 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 171 WELL #: 2 RRCID -> 054473 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3637 - 3643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 4100) 58197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 171 WELL #: 3 RRCID -> 081738 COMPL. DATE 02/25/1979 TOTAL DEPTH 4646 PERF. 4376 - 4412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 171 WELL #: 4 RRCID -> 082373 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 4854 PERF. 4040 - 4046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY, SE. (5150) 58199 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 160 WELL #: 1 RRCID -> 175599 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5528 - 5543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND 483-L (MASSIVE) 58210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
STATE BLOCK 483-L WELL #: 1 RRCID -> 081915 COMPL. DATE 07/10/1977 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 6172 - 6178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (E1) 58213 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 485-L WELL #: 6 RRCID -> 127640 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7710 - 7718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (V) 58213 683 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 485-L WELL #: 3 D RRCID -> 133690 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7130 - 7138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (V) //CONT.// 58213 683 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
STATE TRACT 485-L WELL #: 5 RRCID -> 159764 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6526 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (W) 58213 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 485-L WELL #: 3 F RRCID -> 133691 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7235 - 7245

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 485-L WELL #: 5 RRCID -> 159763 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6526 - 6606

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (X) 58213 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 485-L WELL #: 4 U RRCID -> 103727 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6617 - 6634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC 222282
STATE TRACT 485-L S/2 NE/4 WELL #: 1 RRCID -> 184681 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6676 - 6685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (Z) 58213 695 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 485-L WELL #: 4 L RRCID -> 103728 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6672 - 6758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISL. BLK 519-L (15600) 58214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
APACHE CORPORATION 027200
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109101 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15557 - 15794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119123 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14810 - 15228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: L 3 RRCID -> 184382 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 15515 PERF.15124 - 15476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171926 X	170717	-0-	-1209	-0-	2318	1	168120	2	Y	254	254	1			-0-
						279	9									
02	155288 X	151688	-0-	-3600	-0-	3112	1	148327	2	Y	226	226	1			-0-
						249	9									
03	181862 X	181862	-0-	-0-	-0-	3463	1	178150	2	Y	226	226	1			-0-
						249	9									
04	175338 X	175338	-0-	-0-	-0-	2416	1	172514	2	Y	371	371	1			-0-
						408	9									
05	170717 X	166705	-0-	-4012	-0-	1364	1	164739	2	Y	547	547	1			-0-
						602	9									
06	166380 X	165269	-0-	-1111	-0-	806	1	164191	2	Y	247	247	1			-0-
						272	9									
07	188258 X	188258	-0-	-0-	-0-	518	1	187395	2	Y	314	314	1			-0-
						345	9									
08	171926 X	164990	-0-	-6936	-0-	328	1	164324	2	Y	307	307	1			-0-
						338	9									
09	DLQ G-10	173081	-0-	173081	173081	373	1	172364	2	Y	298	298	1			-0-
						16	4	328	9							
10	DLQ G-10	164582	-0-	164582	337663	284	1	163960	2	Y	293	293	1			-0-
						16	4	322	9							
11	DLQ G-10	169169	-0-	169169	506832	696	1	168201	2	Y	247	247	1			-0-
						272	9									
12	DLQ G-10	164156	-0-	164156	670988	755	1	163009	2	Y	356	356	1			-0-
						392	9									

TOTAL GAS PROD: 2,035,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,686

MATAGORDA ISL. BLK 519-L (15600)//CONT.// 58214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185582 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 15686 PERF.14752 - 14896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (M) 58220 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
STATE OF TEXAS BLK 582-S G. U. WELL #: 3 RRCID -> 074745 COMPL. DATE 03/13/1979 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6438 - 6460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185381 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6342 - 6346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-1) 58220 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 070813 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 6597 - 6599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-U RRCID -> 180649 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 6854 - 6904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5) 58220 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-U RRCID -> 174432 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5985 - 6027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5)//CONT.// 58220 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC //CONT.// 881595
STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189663 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6490 - 6500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-6) 58220 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 070810 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 6960 - 6965

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-L RRCID -> 174224 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7312 - 7322

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (23) 58220 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
STATE OF TEXAS 582-S GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076582 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 2272 - 2276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 4 RRCID -> 171463 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2357 - 2364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 582-S (28) 58220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 067618 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 2775 - 2785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEW (YEGUA 6300) 58316 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
MAHALITC WELL #: 1 RRCID -> 251267 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6300 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15686	X	10423	-0-	-5263	-0-	200	1	10145	2	N	71	148	1			29
							78	9									
02	14392	X	9460	-0-	-4932	-0-	200	1	9190	2	N	64					93
							70	9									
03	DLQ G-10		9926	-0-	9926	9926	200	1	9620	2	N	96					189
							106	9									
04	DLQ G-10		10520	-0-	10520	20446	200	1	10094	2	N	205	336	1			58
							226	9									
05	DLQ G-10		9926	-0-	9926	30372	200	1	9493	2	N	212	157	1			113
							233	9									
06	DLQ G-10		3539	-0-	3539	33911	200	1	3280	2	N	54					167
							59	9									
07	DLQ G-10		3765	-0-	3765	37676	200	1	3453	2	N	102	159	1			110
							112	9									
08	DLQ G-10		4880	-0-	4880	42556	200	1	4541	2	N	126	157	1			79
							139	9									
09	DLQ G-10		2862	-0-	2862	45418	200	1	2659	2	N	3					82
							3	9									
10	48320	X	2902	-0-	-45418	-0-	200	1	2646	2	N	51					133
							56	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 68,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 984

ZINN PETROLEUM CO. 950870
MAHALITC WELL #: 1 RRCID -> 172184 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6302 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	14955	-0-	-297	-0-	14778	2	177	9	N	161	161	1			103
02	14504	X	2179	-0-	-12325	-0-	2148	2	31	9	N	28					131
03	15810	X	2768	-0-	-13042	-0-	2759	2	9	9	N	8					139
04	15300	X	2375	-0-	-12925	-0-	2340	2	35	9	N	32					171
05	14942	X	360	-0-	-14582	-0-	360	2			N	-0-	171	1			-0-
06	14460	X	-0-	-0-	-14460	-0-					N	-0-					-0-
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY) 58457 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 182508 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9694 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17515	X	16822	-0-		-693		-0-		10	1	16566	2	Y	224	303	1			99
										246	9									
02	15820	X	15403	-0-		-417		-0-		10	1	15208	2	Y	168	184	1			83
										185	9									
03	16895	X	16657	-0-		-238		-0-		10	1	16445	2	Y	184	167	1			100
										202	9									
04	16927	X	16927	-0-		-0-		-0-		10	1	16731	2	Y	169	173	1			96
										186	9									
05	17952	X	17952	-0-		-0-		-0-		10	1	17891	2	Y	46	83	1			59
										51	9									
06	16350	X	16325	-0-		-25		-0-		10	1	16108	2	Y	188	169	1			78
										207	9									
07	17426	X	17426	-0-		-0-		-0-		10	1	17203	2	Y	194	195	1			77
										213	9									
08	16895	X	16641	-0-		-254		-0-		10	1	16561	2	Y	64	83	1			58
										70	9									
09	17370	X	15820	-0-		-1550		-0-		10	1	15515	2	Y	268	195	1			131
										295	9									
10	17949	X	16294	-0-		-1655		-0-		10	1	16117	2	Y	152	180	1			103
										167	9									
11	16860	X	16173	-0-		-687		-0-		10	1	15983	2	Y	164	184	1			83
										180	9									
12	17422	X	16426	-0-		-996		-0-		10	1	16137	2	Y	254	198	1			139
										279	9									

TOTAL GAS PROD: 198,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,075

STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183637 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10280 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17050	X	16875	-0-		-175		-0-		10	1	16654	2	Y	192	258	1			84
										211	9									
02	15260	X	14933	-0-		-327		-0-		10	1	14699	2	Y	204	199	1			89
										224	9									
03	16889	X	16889	-0-		-0-		-0-		10	1	16646	2	Y	212	188	1			113
										233	9									
04	16911	X	16911	-0-		-0-		-0-		10	1	16693	2	Y	189	195	1			107
										208	9									
05	17073	X	17073	-0-		-0-		-0-		10	1	17006	2	Y	52	93	1			66
										57	9									
06	15813	X	15813	-0-		-0-		-0-		10	1	15571	2	Y	211	190	1			87
										232	9									
07	16478	X	16478	-0-		-0-		-0-		10	1	16299	2	Y	154	173	1			68
										169	9									
08	16337	X	16241	-0-		-96		-0-		10	1	16131	2	Y	91	94	1			65
										100	9									
09	16920	X	15595	-0-		-1325		-0-		10	1	15339	2	Y	224	173	1			116
										246	9									
10	17081	X	15755	-0-		-1326		-0-		10	1	15549	2	Y	178	187	1			107
										196	9									
11	15960	X	15630	-0-		-330		-0-		10	1	15419	2	Y	183	200	1			90
										201	9									
*12	18334	X	18334	-0-		-0-		-0-		10	1	18081	2	Y	221	183	1			128
										243	9									

TOTAL GAS PROD: 196,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,111

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY) //CONT.// 58457 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
LAKE RONEL OIL COMPANY //CONT.// 483310
STEPHENSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 187049 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9600 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 187999 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9309 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYES, EAST (FRIO 3-A) 58648 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MELOVEE WHITE WELL #: 1 RRCID -> 263880 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8667 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYES, SOUTH 58651 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SMGU 10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 165031 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 4164 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYES, SOUTH (FRIO 2-A) 58651 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST 360394
SCHERER, MRS. LULA RAY WELL #: 1 RRCID -> 177264 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9180 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYES, SOUTH (FRIO 19) 58651 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
ABACO OPERATING, LLC 000894
MOODY FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260387 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 13049 PERF.12922 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	124	1	612	3	N	712	713	1	493
							783	9							
02	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	112	1	452	3	N	533	354	1	672
							586	9							
03	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	124	1	362	3	N	563	713	1	522
							619	9							
04	1200	N	903	-0-	-297 B	-0-	120	1	232	3	N	501	712	1	311
							551	9							
05	1240	N	1227	-0-	-13 B	-0-	124	1	531	3	N	520	348	1	483
							572	9							
06	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	120	1	548	3	N	475	703	1	255
							523	9							
07	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	124	1	490	3	N	488	353	1	390
							537	9							
08	1240	N	1030	-0-	-210 B	-0-	124	1	405	3	N	455	354	1	491
							501	9							
09	1200	N	946	-0-	-254 B	-0-	120	1	343	3	N	439	351	1	579
							483	9							
10	1147	N	704	-0-	-443 B	-0-	124	1	152	3	N	389	698	1	270
							428	9							
11	990	N	663	-0-	-327 B	-0-	120	1	16	3	N	479	354	1	395
							527	9							
12	992	N	381	-0-	-611 B	-0-	124	1	44	3	N	194			589
							213	9							

TOTAL GAS PROD: 11,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,748

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SOUTH MAYES GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 184787 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11955 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	#	2144	-0-	532 B	-22982	2093	2	51	9	N	46			165
02	672	#	1905	-0-	1233 B	-21749	1860	2	45	9	N	41	129	1	77
03	0	N	1392	-0-	1392 B	-20357	1357	2	35	9	N	32			109
04	2070	N	2219	-0-	149 B	-20208	2188	2	31	9	N	28			137
05	2108	N	2158	-0-	50 B	-20158	2136	2	22	9	N	20			157
06	1350	N	1946	-0-	596 B	-19562	1855	2	91	9	N	83	177	1	63
07	2294	N	1989	-0-	-305 B	-19562	1937	2	52	9	N	47			110
08	2170	N	1767	-0-	-403 B	-19562	1728	2	39	9	N	35			145
09	1950	N	3343	-0-	1393 B	-18169	78	1	3012	2	N	230	182	1	193
							253	9							
10	1984	N	2354	-0-	370 B	-17799	2325	2	29	9	N	26	184	1	35
11	1710	N	5273	-0-	3563 B	-14236	5236	2	37	9	N	34			69
12	2480		11301	-0-	8821 B	-5415	302	1	10941	2	N	53	1	8	121
							58	9							

TOTAL GAS PROD: 37,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 675

MAYES SOUTH (FRIO 22) 58651 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SOUTH MAYES UNIT 6 WELL #: 23 RRCID -> 113719 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12610 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	#	342	-0-	-1084	-0-	342	2			N	-0-					46
02	2268	#	233	-0-	-2035	-0-	233	2			N	-0-					46
03	2511	#	1019	-0-	-1492	-0-	1019	2			N	-0-					46
04	1530	#	294	-0-	-1236	-0-	294	2			N	-0-					46
05	372	#	54	-0-	-318	-0-	54	2			N	-0-					46
06	990	#	320	-0-	-670	-0-	320	2			N	-0-					46
07	1023	#	310	-0-	-713	-0-	310	2			N	-0-					46
08	1023	#	308	-0-	-715	-0-	308	2			N	-0-					46
09	677	R	677	-0-	-0-	-0-	7	1	670	2	N	-0-					46
10	3523	R	3523	-0-	-0-	-0-	86	1	3437	2	N	-0-					46
11	5592		5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			N	-0-					46
*12	4929		6811	-0-	1882	1882	173	1	6638	2	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 19,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYES, SOUTH (FRIO 9000) 58651 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SOUTH MAYES GAS UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 038467 COMPL. DATE 01/01/1966 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9068 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYES, SOUTH (FRIO 9100) 58651 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST 360394
SCHERER, MRS. LULA RAY WELL #: 2 RRCID -> 162717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12068 PERF. 9453 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYES, WEST (F-1) 58654 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST 360394
SCHERER, MRS. LULA RAY WELL #: 4 RRCID -> 170857 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9109 - 9166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					184
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	181	1			64
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					127
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					184
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	178	1			66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64					191
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	179	1			69
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					129
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					173
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	175	1			51
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64					115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 711

MCCOY (QUINN) 59107 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 214543 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9050 - 9064

01	3193 #	1987	-0-	-1206	-0-	127	1	1831	2	N	26					207
						29	9									
02	2884 #	1678	-0-	-1206	-0-	60	1	1612	2	N	5					212
						6	9									
03	2024 R	2024	-0-	-0-	-0-	133	1	1887	2	N	4					216
						4	9									
04	2101	2101	-0-	-0-	-0-	129	1	1966	2	N	5	179	1			42
						6	9									
05	1984 #	1761	-0-	-223	-0-	116	1	1631	2	N	13					55
						14	9									
06	1950 N	1323	-0-	-627	-0-	43	1	1257	2	N	21					76
						23	9									
07	2170 N	1377	-0-	-793	-0-	117	1	1237	2	N	21					97
						23	9									
08	1767 N	1196	-0-	-571	-0-	113	1	1021	2	N	56					153
						62	9									
09	1320 N	982	-0-	-338	-0-	97	1	885	2	N	-0-					153
10	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					153
11	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-	153	1			-0-
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

MCCRARY (3RD YEGUA) 59110 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST 360394
HARRISON, DAN J III & BRUCE FEE WELL #: 1 C RRCID -> 096390 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7466 - 7470

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN) 59416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VINEYARD, ROBERT S. WELL #: 1 RRCID -> 128714 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	7344	-0-	-1553	-0-	47	1	7267	2	N	27					176
							30	9									
02	8036	X	7689	-0-	-347	-0-	50	1	7596	2	N	39					215
							43	9									
03	8897	X	8104	-0-	-793	-0-	53	1	8051	2	N	-0-					215
04	8280	X	7682	-0-	-598	-0-	54	1	7572	2	N	51	175	1			91
							56	9									
05	8556	X	7977	-0-	-579	-0-	55	1	7901	2	N	19					110
							21	9									
06	8250	X	7522	-0-	-728	-0-	48	1	7440	2	N	31					141
							34	9									
07	8525	X	8011	-0-	-514	-0-	48	1	7920	2	N	39					180
							43	9									
08	8091	X	6804	-0-	-1287	-0-	43	1	6697	2	N	58					238
							64	9									
09	7710	X	7280	-0-	-430	-0-	47	1	7175	2	N	53	177	1			114
							58	9									
10	8339	X	7584	-0-	-755	-0-	49	1	7534	2	N	1					115
							1	9									
11	7740	X	7310	-0-	-430	-0-	46	1	7264	2	N	-0-					115
12	7998	X	7763	-0-	-235	-0-	50	1	7713	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 91,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

SCHUMAKER, ALICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 130371 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	10982	-0-	-705	-0-	679	1	10303	2	Y	-0-					21
02	10556	X	10538	-0-	-18	-0-	613	1	9923	2	Y	2					23
							2	9									
03	11470	X	11253	-0-	-217	-0-	699	1	10552	2	Y	2					25
							2	9									
04	10860	X	10608	-0-	-252	-0-	694	1	9907	2	Y	6					31
							7	9									
05	11222	X	11162	-0-	-60	-0-	700	1	10460	2	Y	2	26	1			7
							2	9									
06	11100	X	10443	-0-	-657	-0-	654	1	9788	2	Y	1					8
							1	9									
07	11470	X	10966	-0-	-504	-0-	649	1	10316	2	Y	1					9
							1	9									
08	11253	X	9320	-0-	-1933	-0-	582	1	8737	2	Y	1					10
							1	9									
09	10800	X	10035	-0-	-765	-0-	633	1	9402	2	Y	-0-					10
10	11377	X	10842	-0-	-535	-0-	656	1	10186	2	Y	-0-					10
11	10620	X	10027	-0-	-593	-0-	634	1	9392	2	Y	1	8	1			3
							1	9									
12	10974	X	10645	-0-	-329	-0-	663	1	9979	2	Y	3					6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 126,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 59416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
AMMANN, HOMER TRUST WELL #: 1ST RRCID -> 131950 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3426	-0-	-449	-0-	22	1	3361	2	N	39					160
							43	9									
02	3500	X	2696	-0-	-804	-0-	17	1	2640	2	N	35					195
							39	9									
03	3875	X	1418	-0-	-2457	-0-	9	1	1409	2	N	-0-					195
04	3360	X	2059	-0-	-1301	-0-	15	1	2044	2	N	-0-					195
05	3472	X	2235	-0-	-1237	-0-	15	1	2201	2	N	17	174	1			38
							19	9									
06	3360	X	2248	-0-	-1112	-0-	14	1	2230	2	N	4					42
							4	9									
07	2976	X	2530	-0-	-446	-0-	15	1	2514	2	N	1					43
							1	9									
08	2232	X	2089	-0-	-143	-0-	13	1	2057	2	N	17					60
							19	9									
09	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	16	1	2487	2	N	4					64
							4	9									
10	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	18	1	2770	2	N	2					66
							2	9									
11	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	16	1	2570	2	N	18					84
							20	9									
*12	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	17	1	2624	2	N	3					87
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 29,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

MCFARLAN (YEGUA) 59416 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
MERTA WELL #: 1 RRCID -> 257724 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 7680 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	#	6409	-0-	-876	-0-	6333	2	76	9	N	69					326
02	6076	#	5457	-0-	-619	-0-	5406	2	51	9	N	46					372
03	6356	R	6356	-0-	-0-	-0-	6292	2	64	9	N	58	181	1			249
04	6043	R	6043	-0-	-0-	-0-	5997	2	46	9	N	42					291
05	5871	R	5871	-0-	-0-	-0-	5796	2	75	9	N	68	179	1			180
06	6210	#	5960	-0-	-250	-0-	5927	2	33	9	N	30					210
07	6355	#	5663	-0-	-692	-0-	5661	2	2	9	N	2					212
08	6355	#	4057	-0-	-2298	-0-	3890	2	167	9	N	152	182	1			182
09	6030	#	2705	-0-	-3325	-0-	2705	2			N	-0-					182
10	6169	#	2928	-0-	-3241	-0-	2928	2			N	-0-					182
11	5970	#	2712	-0-	-3258	-0-	2712	2			N	-0-					182
12	5673	#	3815	-0-	-1858	-0-	3806	2	9	9	N	8					190

TOTAL GAS PROD: 57,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

MEADOWBROOK (COCKFIELD 7300) 60102 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MILES, TIM WELL #: 1 RRCID -> 007374 COMPL. DATE 01/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7260 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELLON (10500) 60357 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
LEMON, RICHARD G. 496332
KAACK, JOHN UNIT WELL #: RRCID -> 138410 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10251 - 10299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/1997

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BURKE, FRANCES P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 070715 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10410 - 10420

01	5425 X	4681	-0-	-744	-0-	4594	2	87	9	Y	79					241
02	4900 X	4449	-0-	-451	-0-	4414	2	35	9	Y	32	178	1			95
03	5270 X	4688	-0-	-582	-0-	4646	2	42	9	Y	38					133
04	5100 X	2477	-0-	-2623	-0-	2339	2	138	9	Y	125					258
05	5270 X	4732	-0-	-538	-0-	4711	2	21	9	Y	19	163	1			114
06	4770 X	3689	-0-	-1081	-0-	3655	2	34	9	Y	31					145
07	4929 X	4784	-0-	-145	-0-	4765	2	19	9	Y	17					162
08	4743 X	3271	-0-	-1472	-0-	3250	2	21	9	Y	19					181
09	DLQ G-10	3430	-0-	3430	3430	3396	2	34	9	Y	31					212
10	DLQ G-10	3710	-0-	3710	7140	3531	2	179	9	Y	163	177	1			198
11	DLQ G-10	2613	-0-	2613	9753	2574	2	39	9	Y	35					233
12	DLQ G-10	3777	-0-	3777	13530	3742	2	35	9	Y	32	175	1			90

TOTAL GAS PROD: 46,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

HICKI, E. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074164 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 10576 PERF. N/A

01	8308 X	5324	-0-	-2984	-0-	5225	2	99	9	Y	90	189	1			125
02	7392 X	6051	-0-	-1341	-0-	5968	2	83	9	Y	75					200
03	7564 X	6426	-0-	-1138	-0-	6368	2	58	9	Y	53					253
04	7320 X	5908	-0-	-1412	-0-	5822	2	86	9	Y	78	193	1			138
05	7223 X	6939	-0-	-284	-0-	6844	2	95	9	Y	86					224
06	6480 X	6473	-0-	-7	-0-	6404	2	69	9	Y	63	191	1			96
07	6696 X	6397	-0-	-299	-0-	6203	2	194	9	Y	176					272
08	6944 X	3196	-0-	-3748	-0-	3168	2	28	9	Y	25	193	1			104
09	DLQ G-10	7214	-0-	7214	7214	7149	2	65	9	Y	59					163
10	DLQ G-10	8205	-0-	8205	15419	8137	2	68	9	Y	62					225
11	DLQ G-10	7191	-0-	7191	22610	7132	2	59	9	Y	54	191	1			88
12	DLQ G-10	4708	-0-	4708	27318	4519	2	189	9	Y	172	187	1			73

TOTAL GAS PROD: 74,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 993

MELLON (10500) //CONT.// 60357 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 089887 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10333 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4299	2	45	9	N	41					142
02	4200	X	3782	-0-	-418	-0-	3739	2	43	9	N	39					181
03	4650	X	4091	-0-	-559	-0-	4083	2	8	9	N	7					188
04	4500	X	4112	-0-	-388	-0-	4076	2	36	9	N	33					221
05	4340	X	4229	-0-	-111	-0-	4138	2	91	9	N	83	180	1			124
06	4200	X	3879	-0-	-321	-0-	3866	2	13	9	N	12					136
07	4247	X	4223	-0-	-24	-0-	4198	2	25	9	N	23					159
08	4247	X	2173	-0-	-2074	-0-	2152	2	21	9	N	19					178
09	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6116	2	45	9	N	41					219
10	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5310	2	53	9	N	48	174	1			93
11	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4305	2	66	9	N	60					153
12	6355	X	3039	-0-	-3316	-0-	3015	2	24	9	N	22					175

TOTAL GAS PROD: 49,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

BURKE, FRANCES P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092458 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10370 - 10392

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2011 - PLUGGED 05/19/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKL, E. L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 114679 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10560 - 10631

01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					131
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					131
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					131
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					131
05	1643	N	1370	-0-	-273	-0-	1370	2			Y	-0-					131
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					131
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					131
08	1364	N	1126	-0-	-238	-0-	1126	2			Y	-0-					131
09	DLQ G-10		1188	-0-	1188	1188	1188	2			Y	-0-					131
10	DLQ G-10		614	-0-	614	1802	614	2			Y	-0-					131
11	DLQ G-10		1630	-0-	1630	3432	1630	2			Y	-0-					131
12	DLQ G-10		728	-0-	728	4160	728	2			Y	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 14,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENARD CREEK (COOK MTN) 60423 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
JMC RESOURCES CORP. 427742
KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 121636 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6832 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENEFEE (FRIO 4350) 60476 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
H. ROADES, INC. 341527
RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131057 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4578 - 4582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENEFEE (FRIO 4800) 60476 344 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183670 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4814 - 4833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENEFEE (FRIO 4850) 60476 387 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
KOUDELA-SCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 232613 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4854 - 4857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENEFEE (FRIO 4900) 60476 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
WENGLAR WELL #: 1 RRCID -> 244038 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4780 - 4783

01	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-			123
02	1372 #	607	-0-	-765	-0-	607	2	N	-0-			123
03	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-			123
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			123
05	682 #	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			123
06	660 #	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			123
07	682 #	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			123
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	126	1	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 607 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MENEFEE (FRIO 5500) 60476 731 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 182265 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5384 - 5888

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENEFEE (FRIO 5750) 60476 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ROADES G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 189321 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 5744 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					23
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					23
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENEFEE (RAUN-YEGUA) 60476 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
RAUN WELL #: 1 RRCID -> 190563 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 4040 - 4170

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAUN WELL #: 2 RRCID -> 204228 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7510 - 7515

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENEFEE (YEGUA) 60476 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FREDCO 284921
RAUN, N. WELL #: 2 RRCID -> 126065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4094 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAUN, N. WELL #: 3 RRCID -> 128757 COMPL. DATE 09/14/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7611 - 7617

01	2852	#	1465	-0-	-1387	-0-	1465	2			N	-0-					34
02	2576	#	1051	-0-	-1525	-0-	1051	2			N	-0-					34
03	2480	#	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					34
04	2521	R	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					34
05	2294	#	1905	-0-	-389	-0-	1905	2			N	-0-					34
06	2982	R	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					34
07	3220	R	3220	-0-	-0-	-0-	3133	2	87	9	N	79					113
08	3205	R	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					113
09	3252	R	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					113
10	3224	#	2177	-0-	-1047	-0-	2090	2	87	9	N	79	166	1			26
11	3120	#	1353	-0-	-1767	-0-	1353	2			N	-0-					26
*12	3348	#	3196	-0-	-152	-0-	3196	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 26,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

MENEFEE (YEGUA EY 9850) 60476 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
CRANEK G. U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 178541 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4030 - 4188

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENEFEE (YEGUA 9050) 60476 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
TAYLOR FAMILY PARTNERSHIP G/U WELL #: 1 RRCID -> 176608 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9058 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIPER S.W.D., LLC 886209
WENDEL WELL #: 1 RRCID -> 196878 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9147 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					112
02	14B2	EXT	641	-0-	641	641	628	2	13	9	N	12					124
03	14B2	EXT	3282	-0-	3282	3923	3031	2	251	9	N	228	172	1			180
04	14B2	EXT	1877	-0-	1877	5800	1831	2	46	9	N	42					222
05	14B2	EXT	776	-0-	776	6576	776	2			N	-0-					222
06	6576	X	-0-	-0-	-6576	-0-					N	23	185	1			60
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					70
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					80
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	10					90
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	10					100
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					110
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					120

TOTAL GAS PROD: 6,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

MENEFEE (YEGUA 10050) 60476 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
CRANEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176743 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9957 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENTOR, N. (4300 GAS SAND 'B') 60519 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CLEARWATER DISPOSAL SYSTEMS LLC 159647
EGYPT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212738 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3190 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCHANT (CONSOLIDATED) 60558 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
MERCHANT OPERATORS FEE WELL #: 1 RRCID -> 138156 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7999 - 8424

01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	10	1	1258	3	Y	60	57	1					8
							66	9											
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	8	1	1518	3	Y	52	53	1					7
							57	9											
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	3	1	1394	3	Y	25	28	1					4
							28	9											
04	780	N	742	-0-	-38	-0-	6	1	684	3	Y	47	45	1					6
							52	9											
05	806	N	575	-0-	-231	-0-	4	1	540	3	Y	28	32	1					2
							31	9											
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	7	1	1912	3	Y	63	57	1					8
							69	9											
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	7	1	1890	3	Y	55	58	1					5
							61	9											
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	9	1	1278	3	Y	66	64	1					7
							73	9											
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	17	1	1500	3	Y	125	122	1					10
							138	9											
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-	9	1					1
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	6	1	1244	3	Y	47	44	1					4
							52	9											
*12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1	1	1619	3	Y	8	11	1					1
							9	9											

TOTAL GAS PROD: 17,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 576

MERCY (9100, WILCOX) 60589 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CENTRAL COLE & COKE WELL #: 2B RRCID -> 246077 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 12432 PERF. 9888 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6722	R	6722	-0-	-0-	-0-	998	1	5131	2	Y	539	523	1			136
							593	9									
02	7112		8391	-0-	1279	1279	1227	1	6608	3	Y	505	429	1			212
							556	9									
03	9455		8452	-0-	-1003	276	1316	1	6615	3	Y	474	530	1			156
							521	9									
04	7647	R	7371	-0-	-276	-0-	1044	1	5880	3	Y	406	406	1			156
							447	9									
05	7585	R	7585	-0-	-0-	-0-	1108	1	6007	3	Y	427	414	1			169
							470	9									
06	9030	#	6754	-0-	-2276	-0-	986	1	5309	3	Y	417	436	1			150
							459	9									
07	9455		7549	-0-	-1906	-0-	1118	1	5900	3	Y	483	471	1			162
							531	9									
08	8463	#	7842	-0-	-621	-0-	1176	1	6081	3	Y	532	530	1			164
							585	9									
09	7303		7303	-0-	-0-	-0-	1131	1	5600	3	Y	520	436	1			248
							572	9									
10	7452		7452	-0-	-0-	-0-	1141	1	5730	3	Y	528	645	1			131
							581	9									
11	6570		6089	-0-	-481	-0-	951	1	4581	3	Y	506	419	1			218
							557	9									
12	6789		NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					218

TOTAL GAS PROD: 81,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,337

MERCY (10400 WILCOX) 60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
MERCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172018 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10225 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	2403	-0-	-3642	-0-	33	1	2109	2	N	237	165	1			248
							261	9									
02	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	83	1	5178	2	N	434	533	1			149
							477	9									
03	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	80	1	6263	2	N	486	554	1			81
							535	9									
04	5850	X	1262	-0-	-4588	-0-	15	1	1153	2	N	85					166
							94	9									
05	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	96	1	6849	2	N	483	557	1			92
							531	9									
06	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	96	1	6283	2	N	439	365	1			166
							483	9									
07	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	98	1	6043	2	N	469	368	1			267
							516	9									
08	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	93	1	6764	2	N	537	532	1			272
							591	9									
09	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	95	1	6819	2	N	619	520	1			371
							681	9									
10	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	96	1	6827	2	N	459	696	1			134
							505	9									
11	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	94	1	6787	2	N	862	726	1			270
							948	9									
*12	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	87	1	6728	2	N	571	709	1			132
							628	9									

TOTAL GAS PROD: 75,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,681

MERCY (10400 WILCOX) //CONT.// 60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 132476 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10352 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3761	-0-		-238		-0-	583	1	2998	2	Y	164	173	1			176
									180	9									
02	4039	X	4039	-0-		-0-		-0-	607	1	3267	2	Y	150	181	1	1	8	144
									165	9									
03	4036	X	4036	-0-		-0-		-0-	647	1	3249	3	Y	127	183	1			88
									140	9									
04	3660	X	3642	-0-		-18		-0-	530	1	2985	3	Y	115	1	8			202
									127	9									
05	4045	X	4045	-0-		-0-		-0-	606	1	3289	3	Y	136	185	1			153
									150	9									
06	4200	X	3727	-0-		-473		-0-	562	1	3023	3	Y	129	181	1	1	8	100
									142	9									
07	4340	X	3695	-0-		-645		-0-	569	1	3001	3	Y	114					214
									125	9									
08	4030	X	3703	-0-		-327		-0-	577	1	2981	3	Y	132	167	1			179
									145	9									
09	3900	X	3485	-0-		-415		-0-	563	1	2788	3	Y	122	178	1			123
									134	9									
10	4030	X	3559	-0-		-471		-0-	568	1	2855	3	Y	124	181	1			66
									136	9									
11	3720	X	3467	-0-		-253		-0-	573	1	2760	3	Y	122					188
									134	9									
12	3689	X	NO RPT	-0-		-3689		-0-					Y	NO RPT					188

TOTAL GAS PROD: 41,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,435

CENTRAL COAL & COKE WELL #: 7 RRCID -> 161707 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10215 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3814	-0-		-278		-0-	610	1	3136	2	Y	62	78	1			26
									68	9									
02	4600	X	4600	-0-		-0-		-0-	705	1	3799	3	Y	87	76	1			37
									96	9									
03	4599	X	4599	-0-		-0-		-0-	746	1	3748	3	Y	95	86	1	1	8	45
									105	9									
04	4284	X	4284	-0-		-0-		-0-	629	1	3544	3	Y	101	91	1	1	8	54
									111	9									
05	4339	X	4339	-0-		-0-		-0-	658	1	3571	3	Y	100	89	1	2	8	63
									110	9									
06	4299	X	4299	-0-		-0-		-0-	652	1	3512	3	Y	123	105	1	1	8	80
									135	9									
07	4401	X	4401	-0-		-0-		-0-	684	1	3606	3	Y	101	102	1			79
									111	9									
08	4600	X	4600	-0-		-0-		-0-	730	1	3776	3	Y	85	131	1			33
									94	9									
09	4396	X	4396	-0-		-0-		-0-	724	1	3587	3	Y	77	75	1	2	8	33
									85	9									
10	4123	X	3680	-0-		-443		-0-	600	1	3011	3	Y	63	74	1			22
									69	9									
11	3990	X	2389	-0-		-1601		-0-	399	1	1923	3	Y	61	37	1			46
									67	9									
12	4123	X	NO RPT	-0-		-4123		-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 45,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 955

MERCY (10400 WILCOX) //CONT.// 60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER LUMBER CO WELL #: 3 RRCID -> 163249 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10352 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-		-0-	27	1	141	2	Y	4	3	1			4
								4	9									
02	854	N	854	-0-	-0-		-0-	134	1	720	2	Y	-0-					4
03	215	N	215	-0-	-0-		-0-	35	1	177	3	Y	3	5	1			2
								3	9									
04	180	N	87	-0-	-93		-0-	13	1	73	3	Y	1					3
								1	9									
05	140	N	140	-0-	-0-		-0-	22	1	117	3	Y	1	2	1			2
								1	9									
06	210	N	56	-0-	-154		-0-	9	1	47	3	Y	-0-	1	1			1
07	328	N	328	-0-	-0-		-0-	51	1	267	3	Y	9					10
								10	9									
08	155	N	74	-0-	-81		-0-	11	1	52	3	Y	10	10	1			10
								11	9									
09	110	N	110	-0-	-0-		-0-	19	1	91	3	Y	-0-	6	1			4
10	341	N	219	-0-	-122		-0-	36	1	180	3	Y	3	5	1			2
								3	9									
*11	288	N	288	-0-	-0-		-0-	49	1	236	3	Y	3					5
								3	9									
12	124	N	NO RPT	-0-	-124		-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 2,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165228 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10236 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	699	N	699	-0-	-0-		-0-	110	1	567	2	Y	20	17	1			9
								22	9									
02	909	N	909	-0-	-0-		-0-	134	1	720	2	Y	50	46	1			13
								55	9									
03	750	N	750	-0-	-0-		-0-	115	1	579	3	Y	51	52	1			12
								56	9									
04	690	N	605	-0-	-85		-0-	82	1	459	3	Y	58	43	1	1	8	26
								64	9									
05	475	N	475	-0-	-0-		-0-	66	1	361	3	Y	44	39	1			31
								48	9									
06	720	N	474	-0-	-246		-0-	68	1	369	3	Y	34	51	1			14
								37	9									
07	620	N	508	-0-	-112		-0-	76	1	404	3	Y	25	25	1			14
								28	9									
08	503	N	503	-0-	-0-		-0-	73	1	376	3	Y	49	52	1			11
								54	9									
09	559	N	559	-0-	-0-		-0-	85	1	419	3	Y	50	45	1	1	8	15
								55	9									
10	875	N	875	-0-	-0-		-0-	134	1	675	3	Y	60	48	1			27
								66	9									
*11	833	N	833	-0-	-0-		-0-	132	1	636	3	Y	59	49	1			37
								65	9									
12	589	N	NO RPT	-0-	-589		-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 7,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

MERCY (10400 WILCOX) //CONT.// 60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER MINERALS "D" WELL #: 1 RRCID -> 168291 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11818 PERF.10220 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	376	1	1931	2	Y	24	28	1			6
							26	9									
02	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	385	1	2077	2	Y	68	48	1	1	8	25
							75	9									
03	2697	X	2596	-0-	-101	-0-	418	1	2100	3	Y	71	72	1	1	8	23
							78	9									
04	2610	X	2222	-0-	-388	-0-	323	1	1821	3	Y	71	67	1			27
							78	9									
05	2697	X	2033	-0-	-664	-0-	305	1	1653	3	Y	68	65	1	1	8	29
							75	9									
06	2730	X	2143	-0-	-587	-0-	322	1	1731	3	Y	82	80	1	1	8	30
							90	9									
07	2821	X	1014	-0-	-1807	-0-	152	1	804	3	Y	53	60	1			23
							58	9									
08	2604	X	110	-0-	-2494	-0-	18	1	92	3	Y	-0-	16	1			7
09	2130	N	334	-0-	-1796	-0-	56	1	276	3	Y	2	5	1			4
							2	9									
10	1023	N	289	-0-	-734	-0-	48	1	241	3	Y	-0-	4	1			-0-
*11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	68	1	326	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

BERGER-CARNES WELL #: 2 RRCID -> 168292 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10209 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	10354	-0-	-527	-0-	1612	1	8287	2	Y	414	410	1			182
							455	9									
02	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	1743	1	9387	2	Y	224	315	1			91
							246	9									
03	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	1888	1	9489	3	Y	256	283	1			64
							282	9									
04	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	1562	1	8797	3	Y	246	194	1	1	8	115
							271	9									
05	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	1601	1	8682	3	Y	242	199	1	1	8	157
							266	9									
06	10800	X	9714	-0-	-1086	-0-	1485	1	7991	3	Y	216	289	1	1	8	83
							238	9									
07	11160	X	10189	-0-	-971	-0-	1585	1	8362	3	Y	220	189	1			114
							242	9									
08	11160	X	10130	-0-	-1030	-0-	1603	1	8286	3	Y	219	275	1			58
							241	9									
09	10410	X	9489	-0-	-921	-0-	1560	1	7721	3	Y	189	181	1	1	8	65
							208	9									
10	10540	X	10174	-0-	-366	-0-	1649	1	8281	3	Y	222	180	1			107
							244	9									
11	9870	X	9579	-0-	-291	-0-	1609	1	7750	3	Y	200	173	1			134
							220	9									
12	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 113,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,648

MERCY (10400 WILCOX) //CONT.// 60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERGER CARNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235004 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10850 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	4985	-0-	-1587		-0-		792	1	4071	2	Y	111	125	1			49
									122	9									
02	6394	X	6394	-0-	-0-		-0-		966	1	5206	2	Y	202	194	1	2	8	55
									222	9									
03	6572	X	6555	-0-	-17		-0-		1051	1	5282	3	Y	202	209	1	1	8	47
									222	9									
04	5940	X	5921	-0-	-19		-0-		866	1	4875	3	Y	164	132	1	1	8	78
									180	9									
05	6138	X	5986	-0-	-152		-0-		903	1	4899	3	Y	167	137	1	1	8	107
									184	9									
06	6840	X	5551	-0-	-1289		-0-		843	1	4536	3	Y	156	204	1	1	8	58
									172	9									
07	7068	X	5695	-0-	-1373		-0-		877	1	4628	3	Y	173	145	1			86
									190	9									
08	6541	X	5413	-0-	-1128		-0-		848	1	4385	3	Y	164	207	1			43
									180	9									
09	5910	X	5062	-0-	-848		-0-		825	1	4085	3	Y	138	133	1			48
									152	9									
10	5983	X	5120	-0-	-863		-0-		819	1	4113	3	Y	171	138	1			81
									188	9									
11	5550	X	4733	-0-	-817		-0-		782	1	3765	3	Y	169	141	1			109
									186	9									
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704		-0-						Y	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 61,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,817

MERCY (10950 WILCOX) 60589 974 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CENTRAL COAL & COKE WELL #: 1 B RRCID -> 143339 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 11858 PERF.10954 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	12844	-0-	-951		-0-		2035	1	10461	2	Y	316	317	1			80
									348	9									
02	11368	X	4824	-0-	-6544		-0-		704	1	3793	2	Y	297	273	1	8	8	96
									327	9									
03	11997	X	5834	-0-	-6163		-0-		918	1	4611	3	Y	277	288	1	1	8	84
									305	9									
04	13119	X	13119	-0-	-0-		-0-		1939	1	10925	3	Y	232	227	1	3	8	86
									255	9									
05	12834	X	12591	-0-	-243		-0-		1921	1	10429	3	Y	219	216	1	2	8	87
									241	9									
06	13121	X	13121	-0-	-0-		-0-		2024	1	10893	3	Y	185	202	1	3	8	67
									204	9									
07	13547	X	13144	-0-	-403		-0-		2065	1	10892	3	Y	170	177	1			60
									187	9									
08	13547	X	13307	-0-	-240		-0-		2137	1	11045	3	Y	114	133	1			41
									125	9									
09	12141	X	12141	-0-	-0-		-0-		2017	1	9985	3	Y	126	104	1	4	8	59
									139	9									
10	13494	X	13494	-0-	-0-		-0-		2219	1	11147	3	Y	116	146	1			29
									128	9									
*11	14089	X	14089	-0-	-0-		-0-		2396	1	11546	3	Y	134	108	1			55
									147	9									
12	11811	X	NO RPT	-0-	-11811		-0-						Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 128,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,186

MERCY, SE. (9400) 60594 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
BULLPEN WELL #: 1 RRCID -> 265187 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 13446 PERF. 9453 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	488	-0-	488	121653	44	2	444	9	N	404	195	1			270
02	0	W	11803	-0-	11803	133456	11769	2	34	9	N	31	206	1			95
03	4750		9323	-0-	4573	138029	8732	2	591	9	N	537	571	1			61
04	7500		8090	-0-	590	138619	7848	2	242	9	N	220	193	1			88
05	7750		8258	-0-	508	139127	7980	2	278	9	N	253	187	1			154
06	7500		5647	-0-	-1853	137274	5590	2	57	9	N	52					206
07	7750		4680	-0-	-3070	134204	4601	2	79	9	N	72	174	1			104
08	7750		3179	-0-	-4571	129633	2572	2	607	9	N	552	359	1			297
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	129633					N	3882	3821	1			358
10	4750		3080	-0-	-1670	127963	3046	2	34	9	N	31	114	1			275
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	127963					N	NO RPT					275
12	4681	#	NO RPT	-0-	-4681	123282					N	NO RPT					275

TOTAL GAS PROD: 54,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,034

MICHENER 60994 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
MCDONNOLD OPERATING, INC. 548163
CARTER, W.T. -C- WELL #: 1 RRCID -> 112838 COMPL. DATE 09/22/1984 TOTAL DEPTH 13936 PERF.13836 - 13878

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 5880) 61041 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 367-L WELL #: 3 RRCID -> 104063 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5820 - 5856

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6000) 61041 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 367-L WELL #: 2 U RRCID -> 086825 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6084 - 6103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAYS OFFSHORE EXPL., INC. 259789
ST. TR. 366-L NW/4 WELL #: 6 RRCID -> 096388 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6054 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29419	#	-0-	-0-	-29419	-0-					Y	-0-					57
02	26572	#	-0-	-0-	-26572	-0-					Y	-0-					57
03	28768	#	-0-	-0-	-28768	-0-					Y	-0-					57
04	27690	#	-0-	-0-	-27690	-0-					Y	-0-					57
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6800) 61041 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 367-L WELL #: 2 L RRCID -> 098874 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6775 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDFIELDS, S W (9150) 61054 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
DRILLMAR ENERGY, INC. 228366
WADSWORTH, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 214584 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9096 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDFIELDS,WEST (-E-) 61055 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TRATON OPERATING COMPANY 865452
STOVALL WELL #: 1 RRCID -> 244794 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8884 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 25935 05/15/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILBUR, EAST (3110) 61350 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BURLESON
BETRO, INC. 068324
COFFIELD-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 138418 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 3694 - 3710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	24 1 31 9		82	2	N	28					65
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	24 1 30 9		91	2	N	27					92
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	23 1 22 9		57	2	N	20					112
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	20 1 25 9		48	2	N	23					135
05	155	N	96	-0-	-59	-0-	26 1 24 9		46	2	N	22					157
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	30 1 30 9		76	2	N	27					184
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	29 1 33 9		63	2	N	30	181	1			33
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	27 1 24 9		75	2	N	22					55
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	19 1 22 9		81	2	N	20					75
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	33 1 35 9		67	2	N	32					107
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	25 1 24 9		76	2	N	22					129
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	33 1 33 9		56	2	N	30					159

TOTAL GAS PROD: 1,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

MILTON, E. (WILCOX 9800) 61758 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
CATHEXIS OIL & GAS, LLC 139907
EAST MILTON UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 049025 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 18034 PERF. 9808 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	#	756	-0-	-50	-0-	713	2	43	9	Y	39					149
02	756	#	676	-0-	-80	-0-	643	2	33	9	Y	30					179
03	744	N	675	-0-	-69	-0-	646	2	29	9	Y	26					205
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	772	2	150	9	Y	136	196	1			145
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	936	2	150	9	Y	136	203	1			78
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	905	2	114	9	Y	104					182
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	895	2	123	9	Y	112	200	1			94
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1026	2	91	9	Y	83					177
09	DLQ G-10		1533	-0-	1533	1533	1431	2	102	9	Y	93	190	1			80
10	DLQ G-10		1612	-0-	1612	3145	1513	2	99	9	Y	90					170
*11	2100	N	1330	-0-	-770	2375	1276	2	54	9	Y	49					219
*12	3100	N	1665	-0-	-1435	940	1574	2	91	9	Y	83	205	1			97

TOTAL GAS PROD: 13,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 981

HAMILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 173542 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4526 - 4740

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILTON, N. (9800 WILCOX) 61759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
CATHEXIS OIL & GAS, LLC 139907
EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 150317 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10187 - 10260

01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					16
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					16
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	7	2	11	9	Y	10	9	1			17
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	7	2	13	9	Y	12	10	1			19
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	9	2	4	9	Y	4	14	1			9
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					9
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					9
08	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			Y	-0-					9
09	DLQ G-10		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					9
10	DLQ G-10		7	-0-	7	22	7	2			Y	-0-					9
*11	29	N	7	-0-	-22	-0-	7	2			Y	-0-					9
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MILTON, N. (9800 WILCOX) //CONT.// 61759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
CATHEXIS OIL & GAS, LLC //CONT.// 139907
GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 151617 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10140 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14517	X	14517	-0-	-0-	-0-	14354	2	163	9	Y	148	135	1			38
02	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	13059	2	160	9	Y	145					183
03	14415	X	14415	-0-	-0-	-0-	14305	2	110	9	Y	100	105	1			178
04	14036	X	14036	-0-	-0-	-0-	13945	2	91	9	Y	83	110	1			151
05	14260	X	13852	-0-	-408	-0-	13676	2	176	9	Y	160	205	1			106
06	13800	X	13606	-0-	-194	-0-	13525	2	81	9	Y	74					180
07	14260	X	13076	-0-	-1184	-0-	12933	2	143	9	Y	130	109	1			201
08	14260	X	13201	-0-	-1059	-0-	13126	2	75	9	Y	68	216	1			53
09	16259	X	16259	-0-	-0-	-0-	16170	2	89	9	Y	81					134
10	16439	X	16439	-0-	-0-	-0-	16308	2	131	9	Y	119	110	1			143
*11	16075	X	16075	-0-	-0-	-0-	15948	2	127	9	Y	115	113	1			145
*12	15967	X	15967	-0-	-0-	-0-	15873	2	94	9	Y	85	105	1			125

TOTAL GAS PROD: 174,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,308

GRAVES ESTATE (WILCOX)GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 152691 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 11233 PERF. 9916 - 9930

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2013 - PLUGGED 06-06-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 153354 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9621 - 9641

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013 - PLUGGED 05-23-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 154069 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10361 - 10367

01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	672	2	30	9	Y	27	19	1			28
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	649	2	43	9	Y	39	32	1			35
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	689	2	21	9	Y	19	33	1			21
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	674	2	20	9	Y	18	16	1			23
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	565	2	11	9	Y	10	20	1			13
06	510	N	319	-0-	-191	-0-	319	2			Y	-0-	6	1			7
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	495	2	11	9	Y	10	13	1			4
08	527	N	377	-0-	-150	-0-	360	2	17	9	Y	15	9	1			10
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	313	2	3	9	Y	3	7	1			6
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	453	2	21	9	Y	19	18	1			7
*11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	411	2	17	9	Y	15	17	1			5
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	403	2	14	9	Y	13	9	1			9

TOTAL GAS PROD: 6,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

MILTON, N. (9800 WILCOX) //CONT.// 61759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
CATHEXIS OIL & GAS, LLC //CONT.// 139907
DWYER WELL #: 1 RRCID -> 162912 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 12994 PERF.11133 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	799	-0-	-38	-0-	775	2	24	9	Y	22	18	1			26
02	756	N	738	-0-	-18	-0-	699	2	39	9	Y	35	29	1			32
03	775	N	722	-0-	-53	-0-	702	2	20	9	Y	18	31	1			19
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	839	2	19	9	Y	17	15	1			21
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1017	2	30	9	Y	27	29	1			19
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	983	2	15	9	Y	14	15	1			18
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	973	2	29	9	Y	26	32	1			12
08	837	N	807	-0-	-30	-0-	778	2	29	9	Y	26	18	1			20
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	928	2	15	9	Y	14	18	1			16
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	982	2	37	9	Y	34	36	1			14
*11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	828	2	33	9	Y	30	34	1			10
*12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1021	2	24	9	Y	22	18	1			14

TOTAL GAS PROD: 10,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

GRAVES UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 242498 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12157 PERF.10034 - 10056

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 3UT RRCID -> 157013 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9698 - 9714

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILTON, N. (9800 WILCOX) //CONT.// 61759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 4UT RRCID -> 157044 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 12369 PERF. 9642 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILTON, N. (13000) 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
CATHEXIS OIL & GAS, LLC 139907
HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 039890 COMPL. DATE 07/23/1966 TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1213	-0-	-306	-0-	1209	2	4	9	Y	4	8	1			11
02	1428	N	1190	-0-	-238	-0-	1168	2	22	9	Y	20	15	1			16
03	1581	X	1250	-0-	-331	-0-	1240	2	10	9	Y	9	15	1			10
04	1530	X	1201	-0-	-329	-0-	1191	2	10	9	Y	9	8	1			11
05	1333	X	1166	-0-	-167	-0-	1145	2	21	9	Y	19	18	1			12
06	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1454	2	9	9	Y	8	9	1			11
07	1333	X	1137	-0-	-196	-0-	1115	2	22	9	Y	20	19	1			12
08	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1889	2	26	9	Y	24	18	1			18
09	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2071	2	18	9	Y	16	18	1			16
10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2379	2	37	9	Y	34	36	1			14
*11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2158	2	33	9	Y	30	34	1			10
*12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2118	2	24	9	Y	22	18	1			14

TOTAL GAS PROD: 19,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

HAMILL G. U. #3 WELL #: 1 RRCID -> 040559 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1800	-0-	-494	-0-	1800	2			Y	-0-	12	1			40
02	1820	N	1741	-0-	-79	-0-	1739	2	2	9	Y	2	20	1			22
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1847	2	13	9	Y	12	21	1			13
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1808	2	13	9	Y	12	10	1			15
05	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	1827	2	20	9	Y	18	20	1			13
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2068	2	9	9	Y	8	10	1			11
07	1891	N	1823	-0-	-68	-0-	1798	2	25	9	Y	23	24	1			10
08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2399	2	39	9	Y	35	21	1			24
09	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2631	2	18	9	Y	16	21	1			19
10	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	3021	2	45	9	Y	41	43	1			17
*11	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2740	2	40	9	Y	36	41	1			12
*12	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2690	2	30	9	Y	27	21	1			18

TOTAL GAS PROD: 26,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
CATHEXIS OIL & GAS, LLC //CONT.// 139907
EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 041633 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 14677 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	300	-0-	-258	-0-	300	2			Y	-0-	12	1			76
02	588	N	217	-0-	-371	-0-	217	2			Y	-0-					76
03	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			Y	-0-	16	1			60
04	300	N	80	-0-	-220	-0-	54	2	26	9	Y	24	17	1			67
05	248	N	21	-0-	-227	-0-	21	2			Y	-0-	31	1			36
06	150	N	38	-0-	-112	-0-	38	2			Y	-0-					36
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	144	2	12	9	Y	11	16	1			31
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	22	2	2	9	Y	2	18	1			15
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					15
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	Y	5	9	1			11
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	2	12	9	Y	11	9	1			13
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	2	7	9	Y	6	9	1			10

TOTAL GAS PROD: 1,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149628 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12200 - 12234

01	3410	X	2798	-0-	-612	-0-	2767	2	31	9	Y	28	21	1			31
02	3080	X	2727	-0-	-353	-0-	2674	2	53	9	Y	48	38	1			41
03	3038	X	2865	-0-	-173	-0-	2839	2	26	9	Y	24	40	1			25
04	2940	X	2802	-0-	-138	-0-	2778	2	24	9	Y	22	19	1			28
05	3007	X	2847	-0-	-160	-0-	2808	2	39	9	Y	35	38	1			25
06	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2986	2	19	9	Y	17	19	1			23
07	2883	N	2737	-0-	-146	-0-	2697	2	40	9	Y	36	41	1			18
08	3100	N	3190	-0-	90	90	3149	2	41	9	Y	37	27	1			28
09	3571	X	3481	-0-	-90	-0-	3453	2	28	9	Y	25	27	1			26
10	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	3965	2	54	9	Y	49	54	1			21
*11	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3596	2	48	9	Y	44	51	1			14
*12	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3530	2	37	9	Y	34	27	1			21

TOTAL GAS PROD: 37,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

GRAVES UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 149888 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11998 - 12030

01	6293	X	5970	-0-	-323	-0-	5963	2	7	9	Y	6	39	1			14
02	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5822	2	116	9	Y	105					119
03	6572	X	6553	-0-	-19	-0-	6514	2	39	9	Y	35	53	1			101
04	6360	X	6279	-0-	-81	-0-	6223	2	56	9	Y	51	55	1			97
05	6572	X	6381	-0-	-191	-0-	6306	2	75	9	Y	68	102	1			63
06	6360	X	5429	-0-	-931	-0-	5403	2	26	9	Y	24					87
07	6572	X	6379	-0-	-193	-0-	6295	2	84	9	Y	76	55	1			108
08	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7715	2	65	9	Y	59	136	1			31
09	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8240	2	63	9	Y	57					88
10	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8376	2	86	9	Y	78	69	1			97
*11	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7819	2	77	9	Y	70	70	1			97
*12	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7606	2	43	9	Y	39	66	1			70

TOTAL GAS PROD: 83,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 668

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
CATHEXIS OIL & GAS, LLC //CONT.// 139907
LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 174795 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13980 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			Y	-0-					112
02	364	N	295	-0-	-69	-0-	295	2			Y	-0-	20	1			92
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	370	2	68	9	Y	62					154
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	281	2	47	9	Y	43	155	1			42
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	250	2	63	9	Y	57					99
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	352	2	56	9	Y	51					150
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					150
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					150
09	T. A.		325	-0-	325	325	325	2			Y	-0-					150
10	T. A.		356	-0-	356	681	356	2			Y	-0-					150
11	T. A.		327	-0-	327	1008	327	2			Y	-0-	150	1			-0-
*12	1421	X	413	-0-	-1008	-0-	413	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175119 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 13973 PERF.14367 - 14393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	7745	-0-	-811	-0-	7656	2	89	9	Y	81					108
02	7728	X	7072	-0-	-656	-0-	6989	2	83	9	Y	75	175	1			8
03	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	8768	2	35	9	Y	32					40
04	8490	X	6663	-0-	-1827	-0-	6657	2	6	9	Y	5	26	1			19
05	8773	X	5927	-0-	-2846	-0-	5917	2	10	9	Y	9					28
06	8490	X	4878	-0-	-3612	-0-	4848	2	30	9	Y	27					55
07	8773	X	8612	-0-	-161	-0-	8571	2	41	9	Y	37					92
08	8773	X	8746	-0-	-27	-0-	8683	2	63	9	Y	57					149
09	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6758	2	58	9	Y	53	180	1			22
10	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7404	2	74	9	Y	67					89
11	8100	X	6849	-0-	-1251	-0-	6795	2	54	9	Y	49	43	1			95
*12	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8589	2	87	9	Y	79					174

TOTAL GAS PROD: 88,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 571

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
SHARMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 033420 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13040 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2131	-0-	-969	-0-	93	1	2001	2	N	34					138
							37	9									
02	2660	X	1902	-0-	-758	-0-	84	1	1785	2	N	30					168
							33	9									
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	93	1	1964	2	N	33					201
							36	9									
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	90	1	1891	2	N	31					232
							34	9									
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	90	1	1966	2	N	31	173	1			90
							34	9									
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	90	1	1847	2	N	30					120
							33	9									
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	93	1	1911	2	N	23					143
							25	9									
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	93	1	1835	2	N	22					165
							24	9									
09	1980	N	1765	-0-	-215	-0-	90	1	1660	2	N	14					179
							15	9									
10	2015	N	1780	-0-	-235	-0-	90	1	1669	2	N	19					198
							21	9									
11	1890	N	1606	-0-	-284	-0-	90	1	1504	2	N	11					209
							12	9									
12	1829	N	1785	-0-	-44	-0-	90	1	1666	2	N	26	184	1			51
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 23,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
SWEENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 035629 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13450 - 13498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	11633	-0-	-550	-0-	93	1	11383	2	N	143	174	1			117
							157	9									
02	10864	X	10476	-0-	-388	-0-	84	1	10256	2	N	124	184	1			57
							136	9									
03	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	93	1	11240	2	N	134					191
							147	9									
04	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	90	1	10833	2	N	123	179	1			135
							135	9									
05	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	90	1	11237	2	N	127	179	1			83
							140	9									
06	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	90	1	10538	2	N	101					184
							111	9									
07	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	93	1	11036	2	N	110	179	1			115
							121	9									
08	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	93	1	10970	2	N	98					213
							108	9									
09	DLQ G-10		10359	-0-	10359	10359	90	1	10152	2	N	106	182	1			137
							117	9									
10	20139	X	9780	-0-	-10359	-0-	93	1	9565	2	N	111	194	1			54
							122	9									
11	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	90	1	10262	2	N	119					173
							131	9									
12	11253	X	10949	-0-	-304	-0-	93	1	10707	2	N	135	181	1			127
							149	9									

TOTAL GAS PROD: 130,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,431

BUSCH G. U. WELL #: 1 RRCID -> 039549 COMPL. DATE 06/01/1966 TOTAL DEPTH 15510 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	93	1	2034	2	Y	47					197
							52	9									
02	2520	N	2074	-0-	-446	-0-	84	1	1947	2	Y	39	182	1			54
							43	9									
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	93	1	1658	2	Y	37					91
							41	9									
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	90	1	1149	2	Y	25					116
							28	9									
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	90	1	564	2	Y	12					128
							13	9									
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	90	1	14	2	Y	-0-					128
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	93	1	29	2	Y	-0-					128
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					128
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	1					129
							1	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	Y	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 8,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 100447 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.11894 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 140785 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13166 - 13210

01	17794	X	1854	-0-	-15940	-0-	1480	3	374	9	N	340	184	1			244
02	14560	X	13120	-0-	-1440	-0-	13036	3	84	9	N	76	180	1			140
03	15644	X	15644	-0-	-0-	-0-	15352	3	292	9	N	265	179	1			226
04	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-	14719	3			N	-0-					226
05	13508	X	13508	-0-	-0-	-0-	13324	3	184	9	N	167	364	1			29
06	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	12135	3	182	9	N	165					194
*07	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	14903	3	155	9	N	141	174	1			161
*08	13563	X	13563	-0-	-0-	-0-	13372	3	191	9	N	174	178	1			157
09	DLQ G-10		13272	-0-	13272	13272	13087	3	185	9	N	168	182	1			143
10	28886	X	15614	-0-	-13272	-0-	15415	3	199	9	N	181	180	1			144
11	14879	X	14879	-0-	-0-	-0-	14689	3	190	9	N	173	177	1			140
*12	16183	X	16183	-0-	-0-	-0-	15979	3	204	9	N	185	169	1			156

TOTAL GAS PROD: 159,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,035

HAMILL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 155954 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 15206 PERF.15075 - 15132

01	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6651	3	33	9	N	30	179	1			44
02	6272	X	5960	-0-	-312	-0-	5917	3	43	9	N	39					83
03	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6545	3	32	9	N	29					112
04	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6238	3	39	9	N	35					147
05	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6230	3	56	9	N	51					198
06	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5696	3	37	9	N	34	183	1			49
*07	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6023	3	31	9	N	28					77
*08	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6770	3	34	9	N	31					108
09	DLQ G-10		7123	-0-	7123	7123	7095	3	28	9	N	25					133
10	14046	X	6923	-0-	-7123	-0-	6891	3	32	9	N	29					162
11	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6630	3	21	9	N	19					181
12	7285	X	6504	-0-	-781	-0-	6460	3	44	9	N	40	186	1			35

TOTAL GAS PROD: 77,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 3LT RRCID -> 157012 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12024 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 4LT RRCID -> 157019 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12026 - 12050

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3661	-0-	-710	-0-	93 35	1 9	3533	2	Y	32					209
02	3808	X	3637	-0-	-171	-0-	84 36	1 9	3517	2	Y	33	182	1			60
03	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	93 55	1 9	3926	2	Y	50					110
04	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	90 43	1 9	3938	2	Y	39					149
05	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	90 36	1 9	4004	2	Y	33					182
06	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	90 34	1 9	3766	2	Y	31					213
07	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	93 34	1 9	3896	2	Y	31	175	1			69
08	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	93 10	1 9	3949	2	Y	9					78
09	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	90 34	1 9	3582	2	Y	31					109
10	4123	X	3785	-0-	-338	-0-	87 30	1 9	3668	2	Y	27					136
11	3930	X	3882	-0-	-48	-0-	90 35	1 9	3757	2	Y	32					168
12	4061	X	2901	-0-	-1160	-0-	84	1	2817	2	Y	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 45,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
SWEENEY GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 179756 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13044 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15376	X	14952	-0-	-424	-0-	93	1	14683	2	N	160	179	1			123
							176	9									
02	13888	X	13409	-0-	-479	-0-	84	1	13168	2	N	143	181	1			85
							157	9									
03	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	93	1	13252	2	N	145	181	1			49
							160	9									
04	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	90	1	12984	2	N	138					187
							152	9									
05	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	90	1	13148	2	N	125	188	1			124
							138	9									
06	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	90	1	11504	2	N	110	178	1			56
							121	9									
07	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	93	1	11987	2	N	114					170
							125	9									
08	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	93	1	12586	2	N	111	178	1			103
							122	9									
09	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	90	1	11363	2	N	115	175	1			43
							127	9									
10	13361	X	11846	-0-	-1515	-0-	93	1	11620	2	N	121					164
							133	9									
11	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	90	1	12811	2	N	133	183	1			114
							146	9									
12	12803	X	12054	-0-	-749	-0-	93	1	11796	2	N	150	182	1			82
							165	9									

TOTAL GAS PROD: 153,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,565

SWEENEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186889 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15080 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5591	-0-	-206	-0-	93	1	5451	2	N	43	176	1			173
							47	9									
02	5180	X	4924	-0-	-256	-0-	84	1	4809	2	N	28					201
							31	9									
03	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	93	1	5407	2	N	34					235
							37	9									
04	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	90	1	5160	2	N	33					268
							36	9									
05	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	90	1	5274	2	N	28					296
							31	9									
06	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	90	1	5073	2	N	33	176	1			153
							36	9									
07	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	93	1	5179	2	N	33					186
							36	9									
08	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	93	1	5227	2	N	2					188
							2	9									
09	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	90	1	4798	2	N	2					190
							2	9									
10	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	93	1	5295	2	N	28					218
							31	9									
11	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	90	1	5088	2	N	30					248
							33	9									
12	5332	X	4999	-0-	-333	-0-	93	1	4866	2	N	36	173	1			111
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 63,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

MOORES (YEGUA EY-2) 62725 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M., ET AL WELL #: 99 RRCID -> 007428 COMPL. DATE 07/27/1953 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7192 - 7236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. M. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 069676 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 7162 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. M. WELL #: 189 RRCID -> 162712 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7826 - 7840

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORES (YEGUA 6700) 62725 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M. WELL #: 43 RRCID -> 007423 COMPL. DATE 11/26/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6675 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. M., ET AL WELL #: 119 RRCID -> 037878 COMPL. DATE 06/19/1988 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6704 - 6837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILMAR WELL #: 2 RRCID -> 197160 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7096 - 7118

01	2511	#	2463	-0-	-48	-0-	2463	2			N	-0-					55
02	3323	R	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					55
03	3193	#	3032	-0-	-161	-0-	3032	2			N	-0-					55
04	3090	#	2803	-0-	-287	-0-	2803	2			N	-0-					55
05	3689	#	2450	-0-	-1239	-0-	2450	2			N	-0-					55
06	3570	#	1735	-0-	-1835	-0-	1735	2			N	-0-					55
07	3689	#	2021	-0-	-1668	-0-	2021	2			N	-0-					55
08	3085	R	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					55
09	3299	R	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					55
10	2946	R	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					55
11	3582	R	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					55
12	3410	#	3389	-0-	-21	-0-	3389	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 34,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORES (YEGUA 7300) 62725 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M. WELL #: 49 RRCID -> 007431 COMPL. DATE 03/15/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3043 - 3051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORES (YEGUA 7400) 62725 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M., ET AL WELL #: 66 RRCID -> 007435 COMPL. DATE 02/21/1949 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7458 - 7503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORES (YEGUA 7600) 62725 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M., ET AL WELL #: 67 RRCID -> 007437 COMPL. DATE 11/24/1949 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7606 - 7687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORES (YEGUA 7600) //CONT.// 62725 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648
MOORE, J. M., ET AL WELL #: 78 RRCID -> 007438 COMPL. DATE 04/21/1951 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7601 - 7645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORES (YEGUA 7900) 62725 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
DYER WELL #: 1 RRCID -> 172760 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8181 - 8225

01	2790 #	1168	-0-	-1622	-0-	1168	2		N	-0-		154
02	2184 #	2155	-0-	-29	-0-	2155	2		N	-0-		154
03	2015 #	1447	-0-	-568	-0-	1447	2		N	-0-		154
04	1860 #	1855	-0-	-5	-0-	1855	2		N	-0-		154
05	2387 #	2035	-0-	-352	-0-	2035	2		N	-0-		154
06	2310 #	1713	-0-	-597	-0-	1713	2		N	-0-		154
07	2387 #	1520	-0-	-867	-0-	1520	2		N	-0-		154
08	2046 #	1776	-0-	-270	-0-	1776	2		N	-0-		154
09	2702 R	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2		N	-0-		154
10	2923 R	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2		N	-0-		154
11	2548 R	2548	-0-	-0-	-0-	2531	2	17 9	N	15		169
12	2790 #	1843	-0-	-947	-0-	1843	2		N	-0-		169

TOTAL GAS PROD: 23,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MOORES ORCHARD 62739 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M., ET AL WELL #: 58 RRCID -> 007434 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7587 - 7600

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORES ORCHARD //CONT.// 62739 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648
MOORE, J.M. ETAL WELL #: 197 RRCID -> 112697 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6490 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
BUCKALEW WELL #: 1 RRCID -> 102115 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORES ORCHARD* 62739 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M., ETAL WELL #: 92 RRCID -> 049377 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6607 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORES ORCHARD* //CONT.// 62739 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648
MOORE, J. M. ETAL WELL #: 159 RRCID -> 059013 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. M. ETAL WELL #: 199 RRCID -> 113426 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 2572 - 2608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. M. ET AL WELL #: 198 RRCID -> 156913 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 2590 - 2704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORES ORCHARD* //CONT.// 62739 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648
MOORE, J. M. ET AL WELL #: 112 RRCID -> 183687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8221 PERF. 7890 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORES ORCHARD (COOK MOUNTAIN) 62739 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
LOSACK WELL #: 1 T RRCID -> 130862 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8939 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORES ORCHARD (WILCOX) 62739 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CARTER-LANGHAM, INC. 138630
FREUDENSPRUNG WELL #: 2 RRCID -> 121488 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12257 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10316		10316	-0-	-0-	-0-	1000	1	9132	2	N	167	167	1			27
							184	9									
02	8574		8574	-0-	-0-	-0-	1000	1	7574	2	N	-0-					27
03	10210		10210	-0-	-0-	-0-	1000	1	9210	2	N	-0-					27
04	9300		4357	-0-	-4943	-0-	1000	1	2987	2	N	336	336	1			27
							370	9									
05	9610		4179	-0-	-5431	-0-	1000	1	3179	2	N	-0-					27
06	9300		8630	-0-	-670	-0-	1000	1	7630	2	N	-0-					27
07	9610		8066	-0-	-1544	-0-	1000	1	7066	2	N	-0-					27
08	9610		3587	-0-	-6023	-0-	1000	1	2393	2	N	176	176	1			27
							194	9									
09	7950		6925	-0-	-1025	-0-	1000	1	5925	2	N	-0-					27
10	8215		2807	-0-	-5408	-0-	1000	1	1807	2	N	-0-					27
11	7950		2255	-0-	-5695	-0-	1000	1	1255	2	N	-0-					27
12	8060	#	1486	-0-	-6574	-0-	1000	1	486	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 71,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 679

MOORES ORCHARD (YEGUA 2) 62739 540 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE WELL #: 9C RRCID -> 102333 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7951 - 7963

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 12T RRCID -> 117503 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7798 - 7815

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORELAND RANCH (8140 COOK MTN.) 62849 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
CYPRESS E & P CORPORATION 195903
MORELAND ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210789 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8198 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	#	2549	-0-	-148 B	-13465	2538	2	11	9	N	10					101
02	3556	#	2424	-0-	-1132 B	-14597	2416	2	8	9	N	7					108
03	3937	#	2556	-0-	-1381 B	-15978	2550	2	6	9	N	5					113
04	3810	#	2665	-0-	-1145 B	-17123	2658	2	7	9	N	6					119
05	2697	#	2439	-0-	-258 B	-17381	2436	2	3	9	N	3					122
06	2610	#	2973	-0-	363 B	-17018	2970	2	3	9	N	3					125
07	2759	#	5690	-0-	2931 B	-14087	5690	2			N	-0-					125
08	2759	#	3764	-0-	1005 B	-13082	3764	2			N	-0-					125
09	2970	#	3344	-0-	374 B	-12708	3344	2			N	-0-					125
10	5704	#	2969	-0-	-2735 B	-15443	2967	2	2	9	N	2					127
11	5520	#	3073	-0-	-2447 B	-17890	3070	2	3	9	N	3					130
12	5704	#	2906	-0-	-2798 B	-20688	2894	2	12	9	N	11	141	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

MOSS BLUFF, NORTH 63159 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
GALLOWAY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 214064 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14709 - 14796

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229803 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13006 - 13206

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS BLUFF, NORTH //CONT.// 63159 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
MIDDLETON WELL #: 1ST RRCID -> 262466 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 14814 PERF.15780 - 15802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97836	X	81217	-0-	-16619	-0-	76445	2	4772	9	N	4338	4640	1	688
02	77616	X	73333	-0-	-4283	-0-	68801	2	4532	9	N	4120	3943	1	865
03	85932	X	78593	-0-	-7339	-0-	74159	2	4434	9	N	4031	4084	1	812
04	83160	X	72820	-0-	-10340	-0-	68348	2	4472	9	N	4065	4374	1	503
05	85343	X	74399	-0-	-10944	-0-	70781	2	3618	9	N	3289	3550	1	242
06	78600	X	69313	-0-	-9287	-0-	65938	2	3375	9	N	3068	2640	1	670
07	81189	X	69030	-0-	-12159	-0-	65902	2	3128	9	N	2844	3188	1	326
08	78585	X	68463	-0-	-10122	-0-	65218	2	3245	9	N	2950	2796	1	480
09	72810	X	64914	-0-	-7896	-0-	62100	2	2814	9	N	2558	2708	1	330
10	74400	X	64602	-0-	-9798	-0-	61863	2	2739	9	N	2490	2494	1	326
11	69300	X	57732	-0-	-11568	-0-	55117	2	2615	9	N	2377	2104	1	599
12	69037	X	58637	-0-	-10400	-0-	56134	2	2503	9	N	2275	2212	1	662

TOTAL GAS PROD: 833,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,405

MOSS BLUFF, NORTH (YEGUA EY-4) 63159 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DOBERMAN UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 262727 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12854 - 13138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110267	X	76307	-0-	-33960	-0-	279	1	74789	2	N	1126	1318	1	328
							1239	9							
02	99232	X	58626	-0-	-40606	-0-	279	1	57084	2	N	1148	984	1	492
							1263	9							
03	100936	X	65572	-0-	-35364	-0-	276	1	63961	2	N	1214	1383	1	323
							1335	9							
04	97680	X	96625	-0-	-1055	-0-	265	1	94481	2	N	1708	1569	1	462
							1879	9							
05	104416	X	104416	-0-	-0-	-0-	272	1	102470	2	N	1522	1726	1	258
							1674	9							
06	103401	X	103401	-0-	-0-	-0-	270	1	101420	2	N	1555	1579	1	234
							1711	9							
07	99851	X	85753	-0-	-14098	-0-	270	1	83923	2	N	1418	1472	1	1 8 179
							1560	9							
08	104408	X	84220	-0-	-20188	-0-	279	1	82644	2	N	1179	1160	1	1 8 197
							1297	9							
09	83316	X	83316	-0-	-0-	-0-	270	1	81648	2	N	1271	1208	1	5 8 255
							1398	9							
10	72560	X	72560	-0-	-0-	-0-	261	1	71099	2	N	1091	1176	1	170
							1200	9							
11	90000	X	55572	-0-	-34428	-0-	243	1	54270	2	N	963	948	1	1 8 184
							1059	9							
12	86087	X	70684	-0-	-15403	-0-	279	1	68987	2	N	1289	1298	1	1 8 174
							1418	9							

TOTAL GAS PROD: 957,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,484

MOSS BLUFF, NW. (10600) 63161 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CIMAREX ENERGY CO. 153438
DANIEL-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 211448 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11220 - 11310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2013 - WELL PLUGGED 1/31/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS BLUFF, NW. (10600) //CONT.// 63161 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JOY RESOURCES, INC. 447952
MARIALLAN WELL #: 2FL RRCID -> 198085 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11516 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79918	X	57476	-0-	-22442	-0-	33	1	57099	2	Y	313	560	1	185
							344	9							
02	64428	X	7841	-0-	-56587	-0-	78	1	7640	2	Y	112	234	1	63
							123	9							
03	67115	X	11210	-0-	-55905	-0-	1014	1	10123	2	Y	66	56	1	73
							73	9							
04	62580	X	39783	-0-	-22797	-0-	181	1	39428	2	Y	158	142	1	89
							174	9							
05	60791	X	58459	-0-	-2332	-0-	219	1	57691	2	Y	499	396	1	192
							549	9							
06	58565	X	58565	-0-	-0-	-0-	233	1	57950	2	Y	347	231	1	308
							382	9							
07	59785	X	59785	-0-	-0-	-0-	123	1	59317	2	Y	314	400	1	222
							345	9							
08	58466	X	57143	-0-	-1323	-0-	165	1	56548	2	Y	391	324	1	289
							430	9							
09	58560	X	53107	-0-	-5453	-0-	132	1	52644	2	Y	301	159	1	431
							331	9							
10	60512	X	53694	-0-	-6818	-0-	132	1	53240	2	Y	293	357	1	367
							322	9							
11	58560	X	48881	-0-	-9679	-0-	3	1	48592	2	Y	260	176	1	451
							286	9							
12	59799	X	39280	-0-	-20519	-0-	3	1	39271	2	Y	5	247	1	209
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 545,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,059

MARIALLAN WELL #: 1 RRCID -> 209002 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10442 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	64	1	2189	2	Y	-0-			-0-
02	1232	X	981	-0-	-251	-0-	138	1	843	2	Y	-0-			-0-
03	3968	X	3190	-0-	-778	-0-	607	1	2583	2	Y	-0-			-0-
04	3840	X	3721	-0-	-119	-0-	1278	1	2443	2	Y	-0-			-0-
05	3968	X	3946	-0-	-22	-0-	770	1	3176	2	Y	-0-			-0-
06	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	1305	1	3689	2	Y	-0-			-0-
07	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	1208	1	2669	2	Y	-0-			-0-
08	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	1387	1	3217	2	Y	-0-			-0-
09	4980	X	2698	-0-	-2282	-0-	757	1	1941	2	Y	-0-			-0-
10	5146	X	3665	-0-	-1481	-0-	912	1	2753	2	Y	-0-			-0-
11	4980	X	2518	-0-	-2462	-0-	708	1	1810	2	Y	-0-			-0-
12	4619	X	2863	-0-	-1756	-0-	931	1	1716	2	Y	196	106	1	90
							216	9							

TOTAL GAS PROD: 39,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD) 63192 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
SWILLEY SAND /COCKFIELD/ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140085 COMPL. DATE 09/06/1957 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6596 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS HILL, NW. (COCKFIELD) 63196 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
DAVIS, SWILLEY WELL #: 1 RRCID -> 086941 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6486 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS HILL, SOUTH (YEGUA -A-) 63197 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
VINSON, P. E. WELL #: 4 RRCID -> 191313 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6890 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSSY GROVE (EDWARDS LIME) 63239 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
EOG RESOURCES, INC. 253162
WASH-MCADAMS -A- UNIT WELL #: 2HU RRCID -> 173192 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11723 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSSY GROVE (GEORGETOWN) 63239 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALKER
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP 027474
GIBBS BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 265549 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	1	-0-	1	39108	1	2			N	-0-					-0-
02	0	Z	1	-0-	1	39109	1	2			N	-0-					-0-
03	0	Z	1	-0-	1	39110	1	2			N	-0-					-0-
04	0	Z	661188	-0-	661188	700298	628461	1	32686	2	N	37	37	8			-0-
							41	9									
05	7750		917058	-0-	909308	1609606	851915	1	65142	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	7500		968753	-0-	961253	2570859	890780	1	77477	2	N	451	71	8			380
							496	9									
07	7750		912193	-0-	904443	3475302	844210	1	67540	2	N	403	559	1	15	8	209
							443	9									
08	7750		1089668	-0-	1081918	4557220	1015060	1	74205	2	N	366	358	1	42	8	175
							403	9									
09	7500		717321	-0-	709821	5267041	664590	1	52438	2	N	266	178	1	30	8	233
							293	9									
10	0	W	1030719	-0-	1030719	6297760	965649	1	64472	2	N	544	514	1	9	8	254
							598	9									
11	0	W	935141	-0-	935141	7232901	876384	1	58265	2	N	447	363	1	17	8	321
							492	9									
12	0	W	1006327	-0-	1006327	8239228	950300	1	55639	2	N	353	495	1	9	8	170
							388	9									

TOTAL GAS PROD: 8,238,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,868

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) 63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
EOG RESOURCES, INC. 253162
MOSSY GROVE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 036327 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 14400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2158	2	8	9	N	7					118
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1904	2	9	9	N	8					126
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2055	2	6	9	N	5					131
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1990	2	6	9	N	5					136
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1725	2	7	9	N	6					142
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2066	2	2	9	N	2					144
07	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2184	2	11	9	N	10					154
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	468	2	9	9	N	8					162
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					162
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	3					165
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					165
*12	3100	N	7405	-0-	4305	4305	7405	2			N	-0-	112	1			53

TOTAL GAS PROD: 22,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) //CONT.// 63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WASH-MCADAMS WELL #: 3H RRCID -> 170345 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11980 - 18886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASH-MCADAMS -A- UNIT WELL #: 2HL RRCID -> 173191 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12185 - 18650

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	90	1	978	2	N	-0-					53
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	76	1	473	2	N	-0-					53
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	121	1	374	2	N	-0-					53
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	45	1	228	2	N	-0-					53
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	284	1	813	2	N	-0-					53
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	94	1	185	2	N	-0-					53
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	149	1	299	2	N	-0-					53
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	426	2	N	-0-					53
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	80	1	754	2	N	-0-					53
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					53
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	220	1	710	2	N	-0-	13	0			40
*12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	300	1	494	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 7,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 178270 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11890 - 20001

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	168	-0-	-173	-0-	14	1	154	2	N	-0-					164
02	532	N	80	-0-	-452	-0-	11	1	69	2	N	-0-					164
03	186	N	41	-0-	-145	-0-	10	1	31	2	N	-0-					164
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	252	1	1272	2	N	4	96	1			72
							4	9									
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	54	1	154	2	N	-0-					72
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	16	1	31	2	N	-0-					72
07	1581	N	148	-0-	-1433	-0-	49	1	99	2	N	-0-					72
08	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	2			N	-0-					72
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					72
10	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					72
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-	13	1			59
*12	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2740	2	17	9	N	15					74

TOTAL GAS PROD: 5,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) //CONT.// 63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DICKENS UNIT A-231 WELL #: 1 RRCID -> 180743 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 11687 PERF.11407 - 19901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	215	1	1731	2	N	22					174
							24	9									
02	1512	N	1256	-0-	-256	-0-	105	1	1145	2	N	5					179
							6	9									
03	1488	N	1182	-0-	-306	-0-	75	1	1107	2	N	-0-					179
04	1920	N	1156	-0-	-764	-0-	86	1	1070	2	N	-0-					179
05	1395	N	1007	-0-	-388	-0-	70	1	937	2	N	-0-					179
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	95	1	1124	2	N	-0-					179
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	102	1	1234	2	N	-0-					179
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1538	2	15	9	N	14					193
09	1230	N	934	-0-	-296	-0-	31	1	903	2	N	-0-					193
10	1333	N	1206	-0-	-127	-0-	55	1	1151	2	N	-0-					193
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	80	1	1429	2	N	12	7	1			198
							13	9									
*12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	70	1	1491	2	N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 15,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

PORTERHOUSE UNIT A-255 WELL #: 1R RRCID -> 186107 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11578 - 19930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	154	1	1244	2	N	13					152
							14	9									
02	1008	N	776	-0-	-232	-0-	64	1	700	2	N	11	1	8			162
							12	9									
03	992	N	722	-0-	-270	-0-	45	1	665	2	N	11					173
							12	9									
04	1380	N	804	-0-	-576	-0-	57	1	708	2	N	35					208
							39	9									
05	868	N	232	-0-	-636	-0-	15	1	206	2	N	10					218
							11	9									
06	690	N	638	-0-	-52	-0-	50	1	588	2	N	-0-					218
07	837	N	735	-0-	-102	-0-	56	1	679	2	N	-0-					218
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					218
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	36	1	1054	2	N	21	2	1			237
							23	9									
10	744	N	293	-0-	-451	-0-	13	1	280	2	N	-0-					237
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	58	1	1027	2	N	31	192	1			76
							34	9									
*12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	64	1	1373	2	N	7	1	0			82
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 10,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

WASH-MCADAMS WELL #: 3HR RRCID -> 186321 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12028 - 20322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	12	1	842	2	N	-0-					185
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	5	1	746	2	N	-0-					185
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	199	1	1410	2	N	-0-					185
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	216	1	1224	2	N	-0-					185
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	39	1	955	2	N	-0-					185
06	690	N	328	-0-	-362	-0-	13	1	315	2	N	-0-					185
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	79	1	772	2	N	-0-					185
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					185
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					185
10	713	N	111	-0-	-602	-0-	111	2			N	-0-					185
11	690	N	17	-0-	-673	-0-	17	2			N	-0-					185
*12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 11,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) //CONT.// 63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WORSHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189848 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11442 - 19860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	992	-0-	-1674	-0-	13	1	880	2	N	90	175	1			140
							99	9									
02	2408	X	1534	-0-	-874	-0-	10	1	1524	2	N	-0-					140
03	2666	X	1899	-0-	-767	-0-	231	1	1635	2	N	30					170
							33	9									
04	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	316	1	1786	2	N	25					195
							28	9									
05	1705	N	1396	-0-	-309	-0-	54	1	1318	2	N	22	190	1			27
							24	9									
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	80	1	1881	2	N	10					37
							11	9									
07	2201	N	1594	-0-	-607	-0-	148	1	1446	2	N	-0-					37
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	191	1	1222	2	N	28					65
							31	9									
09	1980	N	443	-0-	-1537	-0-	65	1	374	2	N	4					69
							4	9									
10	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	106	1	2677	2	N	15					84
							17	9									
11	3000	N	4295	-0-	1295	1295	291	1	3973	2	N	28					112
							31	9									
*12	3100	N	2424	-0-	-676	619	309	1	2076	2	N	35					147
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 22,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

RIBEYE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191426 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11826 - 17233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	203	1	1633	2	N	17					182
							19	9									
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	98	1	1070	2	N	17					199
							19	9									
03	1209	N	693	-0-	-516	-0-	43	1	643	2	N	6					205
							7	9									
04	1800	N	1044	-0-	-756	-0-	77	1	967	2	N	-0-					205
05	1302	N	508	-0-	-794	-0-	35	1	472	2	N	1	1	8			205
							1	9									
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	89	1	1055	2	N	39	184	1			60
							43	9									
07	1085	N	829	-0-	-256	-0-	63	1	757	2	N	8					68
							9	9									
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1168	2	6	9	N	5					73
09	1200	N	582	-0-	-618	-0-	18	1	535	2	N	26					99
							29	9									
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					99
11	1140	N	1054	-0-	-86	-0-	56	1	998	2	N	-0-					99
*12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	26	1	559	2	N	31					130
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 10,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) //CONT.// 63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TANQUERAY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 193240 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13481 - 21295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14218	X	14218	-0-	-0-	-0-	2979	1	11186	2	N	48	193	1			162
							53	9									
02	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	2979	1	9898	2	N	33					195
							36	9									
03	DLQ G-10		14175	-0-	14175	14175	3046	1	11083	2	N	42					237
							46	9									
04	DLQ G-10		12624	-0-	12624	26799	2830	1	9759	2	N	32	191	1			78
							35	9									
05	DLQ G-10		11391	-0-	11391	38190	2658	1	8692	2	N	37					115
							41	9									
06	DLQ G-10		11940	-0-	11940	50130	2571	1	9341	2	N	25					140
							28	9									
07	DLQ G-10		13691	-0-	13691	63821	3052	1	10639	2	N	-0-					140
08	DLQ G-10		8843	-0-	8843	72664	8819	2	24	9	N	22					162
09	80906	X	8242	-0-	-72664	-0-	8154	2	88	9	N	80					242
10	11997	X	11902	-0-	-95	-0-	11866	2	36	9	N	33	180	0			95
11	11610	X	9666	-0-	-1944	-0-	9559	2	107	9	N	97					192
12	11997	X	8403	-0-	-3594	-0-	8390	2	13	9	N	12					204

TOTAL GAS PROD: 138,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

BOMBAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195306 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12944 - 20480

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					149
02	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					149
03	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					149
04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2871	2	17	9	N	15					164
05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					164
06	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					164
07	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					164
08	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					164
09	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					164
10	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3013	2	4	9	N	4					168
11	3000	N	3759	-0-	759	759	3753	2	6	9	N	5					173
*12	3100	N	3453	-0-	353	1112	3453	2			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 36,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MOTT SLOUGH (YEGUA) 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SRUBAR, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 127749 COMPL. DATE 06/04/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7840 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2578	-0-	-367	-0-	498	1	2080	2	N	-0-					176
02	1820	X	1657	-0-	-163	-0-	285	1	1346	2	N	24					200
							26	9									
03	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	546	1	2264	2	N	7	174	1			33
							8	9									
04	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	564	1	2347	2	N	14					47
							15	9									
05	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	601	1	2466	2	N	11					58
							12	9									
06	2730	X	1270	-0-	-1460	-0-	295	1	969	2	N	5					63
							6	9									
07	3038	X	2118	-0-	-920	-0-	390	1	1719	2	N	8					71
							9	9									
08	3069	X	2361	-0-	-708	-0-	465	1	1889	2	N	6					77
							7	9									
09	2970	X	1859	-0-	-1111	-0-	355	1	1496	2	N	7					84
							8	9									
10	3069	X	2326	-0-	-743	-0-	443	1	1875	2	N	7					91
							8	9									
11	2280	X	2207	-0-	-73	-0-	424	1	1776	2	N	6					97
							7	9									
*12	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	503	1	2055	2	N	10					107
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 27,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

ZBORIL, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 130032 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7731 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2805	-0-	-1256	-0-	542	1	2263	2	N	-0-					191
02	2408	X	2279	-0-	-129	-0-	389	1	1838	2	N	47					238
							52	9									
03	3348	X	2490	-0-	-858	-0-	480	1	1990	2	N	18	175	1			81
							20	9									
04	3240	X	2727	-0-	-513	-0-	524	1	2178	2	N	23					104
							25	9									
05	3348	X	2840	-0-	-508	-0-	551	1	2264	2	N	23					127
							25	9									
06	2700	X	1565	-0-	-1135	-0-	361	1	1187	2	N	15					142
							17	9									
07	2821	X	2470	-0-	-351	-0-	453	1	1996	2	N	19					161
							21	9									
08	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	599	1	2432	2	N	-0-					161
09	2760	X	2005	-0-	-755	-0-	385	1	1620	2	N	-0-					161
10	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	532	1	2251	2	N	64					225
							70	9									
11	2940	X	2343	-0-	-597	-0-	447	1	1874	2	N	20					245
							22	9									
12	3038	X	2807	-0-	-231	-0-	546	1	2229	2	N	29	190	1			84
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 30,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

MOTT SLOUGH (YEGUA) //CONT.// 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ZBORIL, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 130570 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7814 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	982	-0-	-1467	-0-	190	1	792	2	N	-0-	118	1			16
02	2100	X	1243	-0-	-857	-0-	217	1	1026	2	N	-0-					16
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	567	1	2354	2	N	13					29
							14	9									
04	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	478	1	1989	2	N	-0-					29
05	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	294	1	1206	2	N	-0-					29
06	2850	X	295	-0-	-2555	-0-	69	1	226	2	N	-0-					29
07	2945	X	1027	-0-	-1918	-0-	190	1	837	2	N	-0-					29
08	2945	X	503	-0-	-2442	-0-	99	1	404	2	N	-0-					29
09	2460	X	2375	-0-	-85	-0-	456	1	1919	2	N	-0-					29
10	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	426	1	1802	2	N	74					103
							81	9									
11	990	X	935	-0-	-55	-0-	180	1	755	2	N	-0-					103
12	2449	X	1003	-0-	-1446	-0-	197	1	806	2	N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 17,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

NAISER, J.E. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131991 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7813 - 7861

01	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	2198	1	9184	2	N	1	177	1			18
							1	9									
02	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	1931	1	9115	2	N	153	171	1			-0-
							168	9									
03	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	2039	1	8457	2	N	208	167	1			41
							229	9									
04	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	1785	1	7422	2	N	-0-					41
05	14171	X	14171	-0-	-0-	-0-	2748	1	11281	2	N	129	170	1			-0-
							142	9									
06	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	1832	1	6014	2	N	171	171	1			-0-
							188	9									
07	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	1697	1	7483	2	N	172	172	1			-0-
							189	9									
08	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	1838	1	7461	2	N	165	165	1			-0-
							182	9									
09	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	1407	1	5921	2	N	-0-					-0-
10	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	1728	1	7310	2	N	333	178	1			155
							366	9									
11	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	1585	1	6646	2	N	165	173	1			147
							182	9									
*12	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	2087	1	8525	2	N	200	324	1			23
							220	9									

TOTAL GAS PROD: 119,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,697

MOTT SLOUGH (YEGUA) //CONT.// 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
NAISER, J. E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 133342 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7615 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	5354	-0-	-1869	-0-	1032	1	4311	2	N	10			120
							11	9							
02	7588	X	6480	-0-	-1108	-0-	1130	1	5335	2	N	14			134
							15	9							
03	8804	X	6710	-0-	-2094	-0-	1301	1	5395	2	N	13			147
							14	9							
04	8520	X	4818	-0-	-3702	-0-	932	1	3875	2	N	10			157
							11	9							
05	7905	X	4761	-0-	-3144	-0-	930	1	3818	2	N	12			169
							13	9							
06	6930	X	3131	-0-	-3799	-0-	731	1	2399	2	N	1			170
							1	9							
07	7161	X	5593	-0-	-1568	-0-	1032	1	4551	2	N	9			179
							10	9							
08	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	1332	1	5408	2	N	8			187
							9	9							
09	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	974	1	4099	2	N	10			197
							11	9							
10	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	1310	1	5541	2	N	10			207
							11	9							
11	6540	X	6138	-0-	-402	-0-	1181	1	4949	2	N	7			214
							8	9							
12	6758	X	6616	-0-	-142	-0-	1297	1	5299	2	N	18			232
							20	9							

TOTAL GAS PROD: 68,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

NAISER, J. E. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 133377 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7630 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6617	-0-	-606	-0-	1270	1	5304	2	N	39			61
							43	9							
02	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	1205	1	5686	2	N	-0-			61
03	7223	X	4668	-0-	-2555	-0-	907	1	3761	2	N	-0-			61
04	6870	X	6687	-0-	-183	-0-	1296	1	5391	2	N	-0-			61
05	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	1732	1	7110	2	N	136			197
							150	9							
06	6990	X	2968	-0-	-4022	-0-	693	1	2275	2	N	-0-			197
07	7223	X	6938	-0-	-285	-0-	1283	1	5655	2	N	-0-			197
08	7223	X	7089	-0-	-134	-0-	1401	1	5688	2	N	-0-			197
09	6990	X	3479	-0-	-3511	-0-	668	1	2811	2	N	-0-			197
10	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	1505	1	6368	2	N	-0-			197
11	6870	X	4596	-0-	-2274	-0-	885	1	3711	2	N	-0-			197
12	7099	X	6863	-0-	-236	-0-	1350	1	5513	2	N	-0-			197

TOTAL GAS PROD: 73,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

ZBORIL-BOURLAND WELL #: 1 RRCID -> 133687 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4566 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOTT SLOUGH (YEGUA) //CONT.// 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
RICHTER WELL #: 1 RRCID -> 148926 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7902 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2710	-0-	-173	-0-	227	1	2432	2	N	46	180	1			200
							51	9									
02	2604	X	2219	-0-	-385	-0-	172	1	2047	2	N	-0-					200
03	2883	X	2472	-0-	-411	-0-	183	1	2289	2	N	-0-					200
04	2700	X	2446	-0-	-254	-0-	185	1	2259	2	N	2	174	1			28
							2	9									
05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	214	1	2631	2	N	227	161	1			94
							250	9									
06	2610	X	2423	-0-	-187	-0-	183	1	2201	2	N	35					129
							39	9									
07	2542	X	1821	-0-	-721	-0-	151	1	1617	2	N	48					177
							53	9									
08	3100	X	2827	-0-	-273	-0-	229	1	2559	2	N	35	172	1			40
							39	9									
09	3000	X	2537	-0-	-463	-0-	218	1	2277	2	N	38					78
							42	9									
10	3100	X	2661	-0-	-439	-0-	232	1	2400	2	N	26					104
							29	9									
11	2730	X	2660	-0-	-70	-0-	225	1	2388	2	N	43					147
							47	9									
12	2821	X	2745	-0-	-76	-0-	222	1	2451	2	N	65	172	1			40
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 30,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168100 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7900 - 7971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	1460	1	6099	2	N	-0-					217
02	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	1200	1	5666	2	N	34					251
							37	9									
03	7316	X	7126	-0-	-190	-0-	1381	1	5730	2	N	14					265
							15	9									
04	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	1444	1	6003	2	N	20					285
							22	9									
05	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	1525	1	6261	2	N	8					293
							9	9									
06	7080	X	5861	-0-	-1219	-0-	1368	1	4491	2	N	2	158	1			137
							2	9									
07	7316	X	6984	-0-	-332	-0-	1291	1	5693	2	N	-0-					137
08	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	1559	1	6328	2	N	-0-					137
09	7080	X	5774	-0-	-1306	-0-	1106	1	4653	2	N	14					151
							15	9									
10	7316	X	7178	-0-	-138	-0-	1370	1	5796	2	N	11					162
							12	9									
11	7080	X	6140	-0-	-940	-0-	1180	1	4947	2	N	12					174
							13	9									
12	7316	X	6750	-0-	-566	-0-	1323	1	5403	2	N	22					196
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 83,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

MOTT SLOUGH (YEGUA) //CONT.// 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
SHEARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174860 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7998 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	435	1	1817	2	N	-0-					72
02	1820	X	1794	-0-	-26	-0-	305	1	1435	2	N	49					121
							54	9									
03	2325	X	1866	-0-	-459	-0-	362	1	1503	2	N	1					122
							1	9									
04	2250	X	1605	-0-	-645	-0-	306	1	1270	2	N	26					148
							29	9									
05	2325	X	1557	-0-	-768	-0-	302	1	1242	2	N	12					160
							13	9									
06	2190	X	990	-0-	-1200	-0-	229	1	755	2	N	5					165
							6	9									
07	1984	X	1365	-0-	-619	-0-	251	1	1114	2	N	-0-					165
08	1860	X	1612	-0-	-248	-0-	320	1	1292	2	N	-0-					165
09	1620	X	1236	-0-	-384	-0-	234	1	987	2	N	14					179
							15	9									
10	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	300	1	1275	2	N	16					195
							18	9									
11	1560	X	1268	-0-	-292	-0-	242	1	1013	2	N	12					207
							13	9									
12	1612	X	1422	-0-	-190	-0-	272	1	1114	2	N	33	174	1			66
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 18,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215715 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7865 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	726	-0-	-204	-0-	140	1	586	2	N	-0-					30
02	1064	N	632	-0-	-432	-0-	110	1	518	2	N	4					34
							4	9									
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	132	1	549	2	N	-0-					34
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	132	1	549	2	N	-0-					34
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	113	1	465	2	N	-0-					34
06	660	N	485	-0-	-175	-0-	112	1	369	2	N	4					38
							4	9									
07	713	N	691	-0-	-22	-0-	128	1	563	2	N	-0-					38
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	142	1	578	2	N	-0-					38
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	115	1	482	2	N	1					39
							1	9									
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	133	1	561	2	N	-0-					39
11	690	N	473	-0-	-217	-0-	90	1	376	2	N	6					45
							7	9									
*12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	148	1	603	2	N	6					51
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 7,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
BAYLOR UNIVERSITY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 137544 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7642 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	547	-0-	-135	-0-	541	2	6	9	N	5					99
02	616	X	436	-0-	-180	-0-	430	2	6	9	N	5					104
03	743	X	743	-0-	-0-	-0-	737	2	6	9	N	5					109
04	859	X	859	-0-	-0-	-0-	856	2	3	9	N	3					112
05	825	X	825	-0-	-0-	-0-	822	2	3	9	N	3					115
06	720	X	577	-0-	-143	-0-	574	2	3	9	N	3					118
07	899	X	636	-0-	-263	-0-	636	2			N	-0-					118
08	899	X	428	-0-	-471	-0-	428	2			N	-0-					118
09	870	X	352	-0-	-518	-0-	352	2			N	-0-					118
10	837	X	254	-0-	-583	-0-	254	2			N	-0-					118
11	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					118
*12	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 7,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MOTT SLOUGH (YEGUA) //CONT.// 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
STOVALL, GUY F. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 149968 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7896 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	24	2	69	9	N	63	174	1			28
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	6	2	13	9	N	12					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					122
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	10					132
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	450	2	73	9	N	66	168	1			30
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1590	2	123	9	N	112					142
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2257	2	145	9	N	132	175	1			99
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1278	2	51	9	N	46					145
10	1209	N	604	-0-	-605	-0-	593	2	11	9	N	10					155
11	1170	N	422	-0-	-748	-0-	279	2	143	9	N	130	171	1			114
*12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	786	2	187	9	N	170	175	1			109

TOTAL GAS PROD: 8,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 833

MUSTANG CREEK (MIOCENE 3400) 64086 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEFNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247937 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3348 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696		5017	-0-	-1679	-0-	562	1	4455	2	N	-0-					-0-
02	5796	#	4470	-0-	-1326	-0-	585	1	3885	2	N	-0-					-0-
03	6417	#	4790	-0-	-1627	-0-	133	1	4657	2	N	-0-					-0-
04	5850	#	4597	-0-	-1253	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
05	5854	R	5854	-0-	-0-	-0-	1178	1	4676	2	N	-0-					-0-
06	5320	R	5320	-0-	-0-	-0-	1140	1	4180	2	N	-0-					-0-
07	5211	R	5211	-0-	-0-	-0-	1140	1	4071	2	N	-0-					-0-
08	5859	#	5160	-0-	-699	-0-	1174	1	3986	2	N	-0-					-0-
09	5670	#	4601	-0-	-1069	-0-	1136	1	3465	2	N	-0-					-0-
10	5859	#	4768	-0-	-1091	-0-	1083	1	3685	2	N	-0-					-0-
11	5310	#	3788	-0-	-1522	-0-	1110	1	2678	2	N	-0-					-0-
12	5208	#	1318	-0-	-3890	-0-	973	1	345	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG CREEK (WILCOX 8800) 64086 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
ARIES OPERATING, LP 030128
LEHRER-WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 159756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8772 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					77
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					89
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MUSTANG CREEK (YEGUA 6270) 64086 512 ASSOCIATED 49B CNTY: COLORADO
RAGARS OIL & GAS CO. 687920
WILLIAM E. ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 247710 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6221 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	289	-0-	-114	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	557	R	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	620	#	440	-0-	-180	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	600	#	440	-0-	-160	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	620	#	258	-0-	-362	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	480	#	351	-0-	-129	-0-	351	2			N	-0-					-0-
10	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	450	#	278	-0-	-172	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	372	#	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG CREEK (2000) 64086 615 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COLORADO
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FRNKA, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 073679 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

01	2635	N	2255	-0-	-380	B	-0-	243	1	2012	2	N	-0-				-0-
02	2379	N	2048	-0-	-331	B	-0-	219	1	1829	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2511	N	2231	-0-	-280	B	-0-	243	1	1988	2	N	-0-				-0-
04	2190	N	2183	-0-	-7	B	-0-	235	1	1948	2	N	-0-				-0-
05	2262	N	2241	-0-	-21	B	-0-	243	1	1998	2	N	-0-				-0-
06	2160	N	1965	-0-	-195	B	-0-	227	1	1738	2	N	-0-				-0-
07	2263	N	1729	-0-	-534	B	-0-	1729	2			N	-0-				-0-
08	2231	N	1818	-0-	-413	B	-0-	188	1	1630	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1980	N	1681	-0-	-299	B	-0-	219	1	1462	2	N	-0-				-0-
10	1953	N	1953	-0-	-0-	B	-0-	244	1	1709	2	N	-0-				-0-
11	1959	N	1959	-0-	-0-	B	-0-	227	1	1732	2	N	-0-				-0-
*12	2202	N	2202	-0-	-0-	B	-0-	243	1	1959	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 24,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRNKA, W.R. WELL #: 4 RRCID -> 086113 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 2917 PERF. 2138 - 2150

01	589	N	484	-0-	-105	B	-0-	52	1	432	2	N	-0-				-0-
02	588	N	439	-0-	-149	B	-0-	47	1	392	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	478	-0-	-49	B	-0-	52	1	426	2	N	-0-				-0-
04	480	N	467	-0-	-13	B	-0-	50	1	417	2	N	-0-				-0-
05	496	N	480	-0-	-16	B	-0-	52	1	428	2	N	-0-				-0-
06	450	N	435	-0-	-15	B	-0-	50	1	385	2	N	-0-				-0-
07	496	N	370	-0-	-126	B	-0-	370	2			N	-0-				-0-
08	465	N	389	-0-	-76	B	-0-	40	1	349	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	365	-0-	-85	B	-0-	47	1	318	2	N	-0-				-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	51	1	360	2	N	-0-				-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	49	1	371	2	N	-0-				-0-
*12	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	52	1	419	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG CREEK (3950) 64086 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
SHIMEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 174502 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONITOR O&G, L.L.C. 576645
LEHRER "C" WELL #: 1D RRCID -> 199783 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4210 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN) 64154 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
HOUSTON ARTS ENDOWMENT WELL #: 1 RRCID -> 212221 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12098 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579		9474	-0-	-105	-0-	310	1	8920	2	N	222	383	1	1	8	62
							244	9									
02	8652		8466	-0-	-186	-0-	280	1	7973	2	N	194					256
							213	9									
03	9193		9193	-0-	-0-	-0-	310	1	8661	2	N	202	191	1	1	8	266
							222	9									
04	8852		8852	-0-	-0-	-0-	300	1	8356	2	N	178	200	1			244
							196	9									
05	10220		10220	-0-	-0-	-0-	310	1	9678	2	N	211	206	1			249
							232	9									
06	9443		9443	-0-	-0-	-0-	300	1	8939	2	N	185	364	1			70
							204	9									
07	9757		9757	-0-	-0-	-0-	310	1	9247	2	N	182					252
							200	9									
08	9083		9083	-0-	-0-	-0-	307	1	8558	2	N	198	206	1			244
							218	9									
09	7980		7436	-0-	-544	-0-	300	1	6937	2	N	181	200	1			225
							199	9									
10	8246		8215	-0-	-31	-0-	310	1	7720	2	N	168	199	1			194
							185	9									
*11	8413		8413	-0-	-0-	-0-	300	1	7902	2	N	192	199	1			187
							211	9									
12	8246		8288	-0-	42	42	310	1	7766	2	N	193	186	1			194
							212	9									

TOTAL GAS PROD: 106,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,306

MYKAWA, S (FRIO) 64180 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
STATE LEASE 110735 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266644 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 4934 - 5045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28737		-0-	-0-	-28737	-0-					N	-0-					-0-
02	25956		-0-	-0-	-25956	-0-					N	-0-					-0-
03	28737		-0-	-0-	-28737	-0-					N	-0-					-0-
04	27810		-0-	-0-	-27810	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		5057	-0-	5057	5057	293	1	4764	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		20471	-0-	20471	25528	301	1	20168	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	T. A.		18489	-0-	18489	44017	249	1	18215	2	N	23	5	8			18
							25	9									
*12	24060		20241	-0-	-3819	40198	310	1	19931	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 64,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MYKAWA NEW (MIO. 3625) 64185 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
SMITH, L. C. 793200
FORBES, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 035060 COMPL. DATE 11/30/1964 TOTAL DEPTH 4570 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NADA (CATAHOULA) 64310 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
VIPER S.W.D., LLC 886209
GUENTHER WELL #: 1 RRCID -> 210787 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3184 - 3495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2013 - P&A 03-11-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORNAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236356 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2540 - 2550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 X	447	-0-	-390	-0-	165	1	282	2	N	-0-			-0-
02	756 X	236	-0-	-520	-0-	87	1	149	2	N	-0-			-0-
03	806 X	276	-0-	-530	-0-	102	1	174	2	N	-0-			-0-
04	780 X	428	-0-	-352	-0-	158	1	270	2	N	-0-			-0-
05	682 X	453	-0-	-229	-0-	168	1	285	2	N	-0-			-0-
06	420 X	159	-0-	-261	-0-	59	1	100	2	N	-0-			-0-
07	686 X	686	-0-	-0-	-0-	254	1	432	2	N	-0-			-0-
08	447 X	447	-0-	-0-	-0-	165	1	282	2	N	-0-			-0-
09	450 X	189	-0-	-261	-0-	70	1	119	2	N	-0-			-0-
10	682 X	88	-0-	-594	-0-	33	1	55	2	N	-0-			-0-
11	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NADA (FRIO 3640) 64310 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VISTATEX ENERGY LLC 886279
TURNER, R. GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 220331 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3945 - 3948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NADA (FRIO 3650) 64310 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
GOLD WELL #: 1 C RRCID -> 219707 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4514 PERF. 3609 - 3612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NADA (FRIO 3970) 64310 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 232416 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3907 - 3915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	#	2927	-0-	-3583 B	-5349	310	1	2617	2	N	-0-					-0-
02	5880	#	2854	-0-	-3026 B	-8375	200	1	2654	2	N	-0-					-0-
03	6355	#	3375	-0-	-2980 B	-11355	310	1	3065	2	N	-0-					-0-
04	5850	#	3056	-0-	-2794 B	-14149	300	1	2756	2	N	-0-					-0-
05	4743	#	2619	-0-	-2124 B	-16273	310	1	2309	2	N	-0-					-0-
06	3270	#	1811	-0-	-1459 B	-17732	300	1	1511	2	N	-0-					-0-
07	3379	#	2347	-0-	-1032 B	-18764	310	1	2037	2	N	-0-					-0-
08	3379	#	2396	-0-	-983 B	-19747	310	1	2086	2	N	-0-					-0-
09	3060	#	3586	-0-	526 B	-19221	240	1	3346	2	N	-0-					-0-
10	2604	#	456	-0-	-2148 B	-21369	30	1	426	2	N	-0-					-0-
11	2310	#	4042	-0-	1732 B	-19637	290	1	3752	2	N	-0-					-0-
12	3720	#	NO RPT	-0-	-3720 B	-23357					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NADA (FRIO 4100) 64310 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
STOVALL WELL #: 1 RRCID -> 173470 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4088 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-22867					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NADA (MIOCENE 2050) 64310 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
JANECKA WELL #: 9 RRCID -> 215316 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1734 - 1736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2013 - P & A 02-26-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NADA (MIOCENE 3200) 64310 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VISTATEX ENERGY LLC 886279
TURNER, R. GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 221777 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3222 - 3236

01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NADA (WILCOX 9700 FB 3) 64310 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
GOLD WELL #: 1 RRCID -> 234173 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9765 - 9778

01	12648	X	10613	-0-	-2035	-0-	10418	2	195	9	N	177	178	1			241
02	10948	X	9334	-0-	-1614	-0-	9154	2	180	9	N	164	179	1			226
03	DLQ G-10		10050	-0-	10050	10050	9881	2	169	9	N	154	174	1			206
04	DLQ G-10		9479	-0-	9479	19529	9294	2	185	9	N	168	176	1			198
05	DLQ G-10		9733	-0-	9733	29262	9515	2	218	9	N	198	174	1			222
06	DLQ G-10		8450	-0-	8450	37712	8330	2	120	9	N	109	173	1			158
07	DLQ G-10		9232	-0-	9232	46944	9101	2	131	9	N	119	177	1			100
08	DLQ G-10		9088	-0-	9088	56032	8944	2	144	9	N	131					231
09	64831	X	8799	-0-	-56032	-0-	8616	2	183	9	N	166	178	1			219
10	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8348	2	114	9	N	104	179	1			144
11	8940	X	8175	-0-	-765	-0-	8070	2	105	9	N	95					239
12	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					239

TOTAL GAS PROD: 101,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,585

WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
AMMANN, CELESTINA UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 208084 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9763 - 9837

01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	318	2	118	9	N	107					107
03	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2851	2	106	9	N	96	175	1			28
04	3000	N	4510	-0-	1510	1510	4426	2	84	9	N	76					104
05	3100	N	7183	-0-	4083	5593	7115	2	68	9	N	62					166
06	3000	N	7093	-0-	4093	9686	7036	2	57	9	N	52	184	1			34
07	17802	X	8116	-0-	-9686	-0-	8075	2	41	9	N	37					71
08	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	8131	2	45	9	N	41					112
09	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6276	2	40	9	N	36					148
10	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7620	2	54	9	N	49	177	1			20
11	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5232	2	32	9	N	29					49
*12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4851	2	26	9	N	24					73

TOTAL GAS PROD: 62,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 609

NADA (YEGUA 6400) 64310 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
VISTATEX ENERGY LLC 886279
CRANEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229709 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6376 - 6380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	143	-0-	-74	-0-	5	1	138	9	N	125	176	1			76
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	5	1	105	9	N	95					171
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	100	167	1			104
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	125					229
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	82	174	1			137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73					210
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	179	1			90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89					179
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	178	1			82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					147
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					168
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: 915

NADA, SE. (WILCOX 9700) 64316 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
POPP ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226882 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NADA, SW. (4300) 64317 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CAMOIL, INC. 127449
AMMANN WELL #: 1 RRCID -> 173561 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4339 - 4341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NADA, W. (FRIO 3850) 64318 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
DANKLEFS WELL #: 1 C RRCID -> 211969 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 4110 - 4113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NADA, W. (FRIO 4400) 64318 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
DANKLEFS WELL #: 1 T RRCID -> 211970 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 4325 - 4328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD WELL #: 1 T RRCID -> 219706 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4514 PERF. 4333 - 4335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		126	-0-	126	126	126	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		17	-0-	17	143	17	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCE (FRIO 9600) 64423 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
SITTEL GU WELL #: 2 RRCID -> 263036 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SITTEL GU WELL #: 1 RRCID -> 263569 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 9649 - 9656

01	2430	R	2430	-0-	-0-	-0-	626	1	1782	2	N	20	343	1			115
							22	9									
02	2238	R	2238	-0-	-0-	-0-	566	1	1582	2	N	82					197
							90	9									
03	2677	R	2677	-0-	-0-	-0-	626	1	1953	2	N	89					286
							98	9									
04	835	R	835	-0-	-0-	-0-	324	1	458	2	N	48					334
							53	9									
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334
06	2220	#	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					334
07	2294	#	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					334
08	2294	#	-0-	-0-	-2294	-0-					N	26	259	1			101
09	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					101
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 8,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

NANCE (TEX-MISS # 5) 64423 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SLIVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188106 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10024 - 10027

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2013 - PLUGGED 05-19-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIVA GAS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 191642 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9952 - 9982

01	1209	X	458	-0-	-751	-0-	330	1	128	2	N	-0-					34
02	1092	X	29	-0-	-1063	-0-	29	2			N	-0-					34
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					34
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					34
05	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	14	48	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2013 - PLUGGED 05-16-2013

TOTAL GAS PROD: 487 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.) 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CARR RESOURCES, INC. 135180
GLADIATOR WELL #: 1 RRCID -> 191566 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15310 - 19586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 178515 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13764 - 16902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
WILKIN, MABEL WELL #: 7HL RRCID -> 162949 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931

01	1457 N	1113	-0-	-344	-0-	83	1	1030	2	N	-0-					47
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	71	1	937	2	N	-0-					47
03	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	76	1	1010	2	N	-0-					47
04	1080 N	1062	-0-	-18	-0-	79	1	983	2	N	-0-					47
05	1333 N	1085	-0-	-248	-0-	83	1	1002	2	N	-0-					47
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	68	1	988	2	N	-0-					47
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	68	1	1034	2	N	-0-					47
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	66	1	1030	2	N	-0-					47
09	1050 N	1034	-0-	-16	-0-	62	1	972	2	N	-0-					47
10	1116 N	1051	-0-	-65	-0-	65	1	986	2	N	-0-					47
11	1050 N	1008	-0-	-42	-0-	62	1	946	2	N	-0-					47
*12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	75	1	1013	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 12,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
MARTIN, R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 186888 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13155 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4090	-0-	990	990	307	1	3783	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	578	-0-	-990	-0-	41	1	537	2	N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	23	1	298	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	2411	-0-	-19	-0-	179	1	2232	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	117	-0-	-2394	-0-	9	1	108	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	198	-0-	-2232	-0-	13	1	185	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	218	-0-	-2262	-0-	13	1	205	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	214	-0-	-2266	-0-	13	1	201	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	214	-0-	-2186	-0-	13	1	201	2	N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	2	N	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	27	1	414	2	N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	15	1	194	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 188039 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 17156 PERF.13660 - 15954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5089	-0-	1989	8507	381	1	4708	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	144	-0-	-2656	5851	11	1	133	2	N	-0-					-0-
03	9108	X	3257	-0-	-5851	-0-	227	1	3030	2	N	-0-					-0-
04	1200	X	566	-0-	-634	-0-	42	1	524	2	N	-0-					-0-
05	1240	X	247	-0-	-993	-0-	19	1	228	2	N	-0-					-0-
06	1200	X	160	-0-	-1040	-0-	11	1	149	2	N	-0-					-0-
07	1240	X	156	-0-	-1084	-0-	9	1	147	2	N	-0-					-0-
08	1240	X	158	-0-	-1082	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
09	570	X	164	-0-	-406	-0-	10	1	154	2	N	-0-					-0-
10	248	X	197	-0-	-51	-0-	12	1	185	2	N	-0-					-0-
11	170	X	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	N	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS "A" WELL #: 4HL RRCID -> 189943 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11912 - 15364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	517	1	6377	2	N	10					133
							11	9									
02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	294	1	3863	2	N	-0-					133
03	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	366	1	4898	2	N	47	133	1			47
							52	9									
04	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	379	1	4713	2	N	-0-					47
05	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	364	1	4388	2	N	-0-					47
06	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	362	1	5294	2	N	-0-					47
07	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	274	1	4182	2	N	-0-					47
08	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	302	1	4658	2	N	-0-					47
09	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	297	1	4644	2	N	-0-					47
10	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	252	1	3841	2	N	-0-					47
11	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	244	1	3755	2	N	-0-					47
*12	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	326	1	4413	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 59,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
LAMPE OL WELL #: 1H RRCID -> 159022 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 19197 PERF.14467 - 19197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1038	-0-	-171	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1035	-0-	-329	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	974	-0-	-346	-0-	974	2			N	-0-					-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
11	900	N	856	-0-	-44	-0-	856	2			N	-0-					-0-
12	868	N	757	-0-	-111	-0-	757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159081 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
07	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
08	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
09	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
10	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
11	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
*12	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
02	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
04	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
05	17003	X	17003	-0-	-0-	-0-	17003	2			N	-0-					-0-
06	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	15058	2			N	-0-					-0-
07	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	13680	2			N	-0-					-0-
08	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	13037	2			N	-0-					-0-
09	16440	X	12191	-0-	-4249	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
10	16988	X	12673	-0-	-4315	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
11	15060	X	11890	-0-	-3170	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	12948	-0-	-723	-0-	12948	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISIEN DL WELL #: 1HL RRCID -> 159938 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 16678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	958	-0-	-65	-0-	958	2			N	-0-					-0-
02	924	N	859	-0-	-65	-0-	859	2			N	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
04	930	N	604	-0-	-326	-0-	604	2			N	-0-					-0-
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
11	900	N	842	-0-	-58	-0-	842	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	715	-0-	-308	-0-	715	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUEBELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162354 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14930 - 18423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14346 - 14873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4489	-0-	-130	-0-	4489	2			N	-0-			-0-
02	4144	X	3994	-0-	-150	-0-	3994	2			N	-0-			-0-
03	4557	X	4410	-0-	-147	-0-	4410	2			N	-0-			-0-
04	4410	X	4172	-0-	-238	-0-	4172	2			N	-0-			-0-
05	4557	X	4339	-0-	-218	-0-	4339	2			N	-0-			-0-
06	4350	X	4173	-0-	-177	-0-	4173	2			N	-0-			-0-
07	4433	X	4364	-0-	-69	-0-	4364	2			N	-0-			-0-
08	4402	X	4381	-0-	-21	-0-	4381	2			N	-0-			-0-
09	T. A.		4210	-0-	4210	4210	4210	2			N	-0-			-0-
10	T. A.		4346	-0-	4346	8556	4346	2			N	-0-			-0-
11	T. A.		4144	-0-	4144	12700	4144	2			N	-0-			-0-
*12	14560	X	1860	-0-	-12700	-0-	1860	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	372	1	5282	2	N	-0-			-0-
02	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	360	1	4748	2	N	-0-			-0-
03	3038	X	1603	-0-	-1435	-0-	399	1	1204	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	360	-0-	-2580	-0-	360	1			N	-0-			-0-
05	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	372	1	7654	2	N	-0-			-0-
06	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	348	1	7644	2	N	-0-			-0-
07	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	372	1	12502	2	N	-0-			-0-
08	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	360	1	6087	2	N	-0-			-0-
09	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	348	1	6935	2	N	-0-			-0-
10	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	360	1	5096	2	N	-0-			-0-
11	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	348	1	5202	2	N	-0-			-0-
*12	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	360	1	5106	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169855 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 12087 PERF.12394 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11987 - 15806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKS WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 17552 PERF.13988 - 18754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	7931	-0-	-1679	-0-	372	1	7559	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	6565	-0-	-1835	-0-	360	1	6205	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	6742	-0-	-1752	-0-	399	1	6343	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	6448	-0-	-1742	-0-	360	1	6088	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	6226	-0-	-1989	-0-	372	1	5854	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	6689	-0-	-991	-0-	348	1	6341	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	7029	-0-	-225	-0-	372	1	6657	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6597	-0-	-130	-0-	360	1	6237	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		6223	-0-	6223	6223	348	1	5875	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		6082	-0-	6082	12305	360	1	5722	2	N	-0-					-0-
11	T. A.		5788	-0-	5788	18093	348	1	5440	2	N	-0-					-0-
*12	23716	X	5623	-0-	-18093	-0-	360	1	5263	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 182283 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 17511 PERF.13985 - 17855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SCHULTE WELL #: 2H RRCID -> 182989 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13969 - 18502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARL WELL #: 1H RRCID -> 182992 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 15440 PERF.13842 - 15949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12850 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	2			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2977	-0-	-154	-0-	2935	2	42	9	N	38					96
02	2828	X	2673	-0-	-155	-0-	2628	2	45	9	N	41					137
03	3069	X	2838	-0-	-231	-0-	2803	2	35	9	N	32					169
04	3090	X	2332	-0-	-758	-0-	2309	2	23	9	N	21					190
05	3193	X	2617	-0-	-576	-0-	2594	2	23	9	N	21	178	1			33
06	2880	X	2535	-0-	-345	-0-	2513	2	22	9	N	20					53
07	2945	X	2792	-0-	-153	-0-	2768	2	24	9	N	22					75
08	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2828	2	24	9	N	22					97
09	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2774	2	25	9	N	23					120
10	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2826	2	28	9	N	25					145
11	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2757	2	28	9	N	25					170
12	2883	X	2845	-0-	-38	-0-	2813	2	32	9	N	29					199

TOTAL GAS PROD: 32,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	220	-0-	-152	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	308	N	201	-0-	-107	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	840	N	380	-0-	-460	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	775	N	362	-0-	-413	-0-	362	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOMMER WELL #: 2G RRCID -> 186136 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 17874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	372	1	481	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	499	-0-	-677	-0-	360	1	139	2	N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	1			N	-0-					-0-
04	840	N	573	-0-	-267	-0-	360	1	213	2	N	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	372	1	332	2	N	-0-					-0-
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	348	1	1971	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3236	-0-	136	136	372	1	2864	2	N	-0-					-0-
08	136	N	-0-	-0-	-136	-0-					N	-0-					-0-
09	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	348	1	2315	2	N	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	360	1	248	2	N	-0-					-0-
11	1740	X	348	-0-	-1392	-0-	348	1			N	-0-					-0-
12	1798	X	360	-0-	-1438	-0-	360	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GRAHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186629 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13312 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
02	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
03	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
04	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
05	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
06	720	X	650	-0-	-70	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	744	X	572	-0-	-172	-0-	572	2			N	-0-					-0-
08	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
09	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
10	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
11	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
*12	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1487	-0-	-342	-0-	1487	2			N	-0-					10
02	1848	X	1577	-0-	-271	-0-	1577	2			N	-0-					10
03	2046	X	1398	-0-	-648	-0-	1398	2			N	-0-					10
04	2070	X	1595	-0-	-475	-0-	1595	2			N	-0-					10
05	2139	X	1401	-0-	-738	-0-	1401	2			N	-0-					10
06	1680	X	1421	-0-	-259	-0-	1421	2			N	-0-					10
07	1736	X	1630	-0-	-106	-0-	1630	2			N	-0-					10
08	1643	X	1169	-0-	-474	-0-	1169	2			N	-0-					10
09	1590	X	1241	-0-	-349	-0-	1241	2			N	-0-					10
10	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					10
11	1590	X	1441	-0-	-149	-0-	1441	2			N	-0-					10
12	1643	X	1461	-0-	-182	-0-	1461	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 17,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188057 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13731 - 17587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1331	-0-	-349	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
11	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
*12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	372	1	2874	2	N	-0-					-0-
02	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	360	1	2203	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2707	-0-	-21	-0-	399	1	2308	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	2419	-0-	-821	-0-	360	1	2059	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	2187	-0-	-1161	-0-	372	1	1815	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2942	-0-	-208	-0-	348	1	2594	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	1845	-0-	-1007	-0-	372	1	1473	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	723	-0-	-1974	-0-	360	1	363	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	90	-0-	-2340	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.14035 - 18920

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEGAR WELL #: 1H RRCID -> 192047 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 17227 PERF.13410 - 17389

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2013 - PLUGGED 05-17-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLOVER WELL #: 1H RRCID -> 192287 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 16414 PERF.13078 - 17925

01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					8
02	1064	N	623	-0-	-441	-0-	623	2			N	-0-					8
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1	9	N	1					9
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	621	2	1	9	N	1					10
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					10
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1357	2	4	9	N	4					14
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					14
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					14
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					14
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					14
11	750	N	744	-0-	-6	-0-	718	2	26	9	N	24					38
12	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 8,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198634 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.13035 - 16061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER-SMITH UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 201120 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 14693 PERF.12395 - 16966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301 X	3969	-0-	-1332	-0-	3929	2	40	9	N	36	192	1			71
02	4480 X	3893	-0-	-587	-0-	3851	2	42	9	N	38					109
03	4960 X	4207	-0-	-753	-0-	4170	2	37	9	N	34					143
04	4380 X	2447	-0-	-1933	-0-	2418	2	29	9	N	26					169
05	4526 X	4475	-0-	-51	-0-	4444	2	31	9	N	28					197
06	4170 X	4090	-0-	-80	-0-	4061	2	29	9	N	26					223
07	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4609	2	2	9	N	2	185	1			40
08	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4440	2	29	9	N	26					66
09	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4298	2	25	9	N	23					89
10	4464 X	4125	-0-	-339	-0-	4095	2	30	9	N	27					116
11	4470 X	4026	-0-	-444	-0-	3997	2	29	9	N	26					142
12	4619 X	4134	-0-	-485	-0-	4093	2	41	9	N	37					179

TOTAL GAS PROD: 48,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALLEN-DANSBY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 224957 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 14753 PERF.11880 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27574	X	27574	-0-	-0-	-0-	310	1	27144	2	N	109					254
							120	9									
02	27965	X	27965	-0-	-0-	-0-	300	1	27309	2	N	324	389	1			189
							356	9									
03	22330	X	22330	-0-	-0-	-0-	300	1	21742	2	N	262	195	1			256
							288	9									
04	23400	X	17168	-0-	-6232	-0-	290	1	16626	2	N	229	385	1			100
							252	9									
05	24180	X	16925	-0-	-7255	-0-	300	1	16346	2	N	254	194	1			160
							279	9									
06	23400	X	13447	-0-	-9953	-0-	300	1	13004	2	N	130	193	1			97
							143	9									
07	24180	X	13327	-0-	-10853	-0-	300	1	12867	2	N	145	185	1			57
							160	9									
08	22320	X	10429	-0-	-11891	-0-	310	1	10119	2	N	-0-					57
09	17160	X	13317	-0-	-3843	-0-	300	1	12917	2	N	91					148
							100	9									
10	16926	X	11108	-0-	-5818	-0-	11095	2	13	9	N	12					160
11	13440	X	10816	-0-	-2624	-0-	10790	2	26	9	N	24					184
12	13764	X	12172	-0-	-1592	-0-	11992	2	180	9	N	164	195	1			153

TOTAL GAS PROD: 196,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,744

ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	6477	-0-	-1583	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	5410	-0-	-1870	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	5993	-0-	-1013	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	5659	-0-	-1121	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5809	-0-	-670	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5313	-0-	-957	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5453	-0-	-530	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5548	-0-	-435	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5186	-0-	-484	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4888	-0-	-909	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
11	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5247	-0-	-302	-0-	5247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RESER-SANDERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 230609 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14637 PERF.11814 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	574	-0-	-77	-0-	559	2	15	9	N	14					204
02	616	N	471	-0-	-145	-0-	470	2	1	9	N	1					205
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	556	2	29	9	N	26	188	1			43
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	559	2	22	9	N	20					63
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	602	2	15	9	N	14					77
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	600	2	3	9	N	3					80
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	568	2	18	9	N	16					96
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	566	2	17	9	N	15					111
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	549	2	22	9	N	20					131
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	536	2	10	9	N	9					140
11	570	N	503	-0-	-67	-0-	500	2	3	9	N	3					143
12	589	N	523	-0-	-66	-0-	499	2	24	9	N	22					165

TOTAL GAS PROD: 6,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	5995	-0-	-1910	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	4861	-0-	-935	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5314	-0-	-576	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5105	-0-	-685	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5217	-0-	-766	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	4910	-0-	-880	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4948	-0-	-446	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4897	-0-	-404	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4932	-0-	-168	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4835	-0-	-373	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4802	-0-	-118	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4761	-0-	-323	-0-	4761	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLICAN-GLENN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 247004 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11938 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1706	-0-	-1177	-0-	1691	2	15	9	N	14					130
02	2380	X	1458	-0-	-922	-0-	1451	2	7	9	N	6					136
03	2635	X	248	-0-	-2387	-0-	248	2			N	-0-					136
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3773	2	21	9	N	19					155
05	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2442	2	9	9	N	8					163
06	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1654	2	8	9	N	7					170
07	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1844	2	1	9	N	1					171
08	3906	X	1943	-0-	-1963	-0-	1943	2			N	-0-					171
09	3780	X	1627	-0-	-2153	-0-	1627	2			N	-0-					171
10	2449	X	2294	-0-	-155	-0-	2294	2			N	-0-					171
11	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					171
12	1953	X	1441	-0-	-512	-0-	1441	2			N	-0-					171

TOTAL GAS PROD: 22,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2401	-0-	-234	-0-	310	1	2055	2	N	33					107
							36	9									
02	2352	X	1887	-0-	-465	-0-	300	1	1557	2	N	27					134
							30	9									
03	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	332	1	2036	2	N	31					165
							34	9									
04	2310	N	2187	-0-	-123	-0-	300	1	1857	2	N	27					192
							30	9									
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	310	1	1869	2	N	25					217
							28	9									
06	2310	N	2087	-0-	-223	-0-	290	1	1785	2	N	11	192	1			36
							12	9									
07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	310	1	2141	2	N	25					61
							28	9									
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	300	1	1744	2	N	19					80
							21	9									
09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	290	1	1721	2	N	19					99
							21	9									
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	300	1	1504	2	N	22					121
							24	9									
11	2010	N	2006	-0-	-4	-0-	290	1	1694	2	N	20					141
							22	9									
12	2108	N	2057	-0-	-51	-0-	300	1	1732	2	N	23					164
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 25,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	7550	-0-	-1595	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	6898	-0-	-886	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7648	-0-	-970	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7257	-0-	-783	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6323	-0-	-1520	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6096	-0-	-1314	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	7096	-0-	-561	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	7443	-0-	-214	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
09	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
10	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	5535	-0-	-1665	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	4967	-0-	-2721	-0-	4967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F.I.G. ENERGY, LLC 257281
SCHWARTZ WELL #: 1H RRCID -> 189057 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13360 - 18570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153
DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194913 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14948 - 18106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL HILL (YEGUA 1 SAND) 64679 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
M.J.O.G., INC. 518396
NEAL, J. M. ESTATE WELL #: B 1 RRCID -> 173560 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7078 - 7082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEDVILLE (MIOCENE 4200) 64793 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
TEXAS ONSHORE ENERGY, INC. 846927
BYRNE-GIESE WELL #: 2 RRCID -> 182114 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4186 - 4190

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
02		7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
03		7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
04		7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
05		7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
06		7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
07		7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
08		6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
09		5550	X	5096	-0-	-454	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
10		5735	X	5643	-0-	-92	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
11		5550	X	5128	-0-	-422	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
*12		6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
STEFFEK WELL #: 1 RRCID -> 199709 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4433 - 4440

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2012 - WELL PLUGGED 11/17/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEDVILLE, N. (VICKSBURG) 64795 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FORT BEND
COPPERHEAD OPERATING, LLC 177350
S.I.G.-MEYER WELL #: 1 RRCID -> 168869 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 6706 - 6716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OASIS PETROLEUM, LLC 617483
S.I.G. - VALLET WELL #: 1 RRCID -> 162945 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 6757 - 6766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEDVILLE, NORTH (YEGUA EY-1) 64795 686 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
PASTEKA WELL #: 1 RRCID -> 200111 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8759 - 8773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519 #	1451	-0-	-68	-0-	1351	2	100	9	N	91					220
02	1372 #	1006	-0-	-366	-0-	972	2	34	9	N	31	179	1			72
03	1364 #	1339	-0-	-25	-0-	1240	2	99	9	N	90					162
04	1320 #	1288	-0-	-32	-0-	1209	2	79	9	N	72					234
05	1457 #	1096	-0-	-361	-0-	1055	2	41	9	N	37	181	1			90
06	1410 #	907	-0-	-503	-0-	833	2	74	9	N	67					157
07	1333 #	928	-0-	-405	-0-	881	2	47	9	N	43					200
08	1333 #	1058	-0-	-275	-0-	919	2	139	9	N	126	271	1			55
09	1290 #	897	-0-	-393	-0-	897	2			N	-0-					55
10	1085 #	822	-0-	-263	-0-	822	2			N	-0-					-0-
11	900 #	316	-0-	-584	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	1054 #	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

NEEDVILLE, NORTH (YEGUA EY-2) 64795 687 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
STAVINOHA, DENNIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179208 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9043 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	983	-0-	-71	-0-	983	2			N	-0-					26
02	952	X	707	-0-	-245	-0-	707	2			N	-0-	2	1			24
03	930	X	902	-0-	-28	-0-	902	2			N	-0-					24
04	900	X	880	-0-	-20	-0-	880	2			N	-0-					24
05	992	X	767	-0-	-225	-0-	767	2			N	-0-	2	1			22
06	960	X	606	-0-	-354	-0-	606	2			N	-0-					22
07	899	X	641	-0-	-258	-0-	641	2			N	-0-					22
08	899	X	669	-0-	-230	-0-	668	2	1	9	N	1	3	1			20
09	870	X	652	-0-	-218	-0-	652	2			N	-0-					20
10	775	X	598	-0-	-177	-0-	598	2			N	-0-					-0-
11	630	X	29	-0-	-601	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REEH WELL #: 1 RRCID -> 183058 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 908 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					35
02	196	X	88	-0-	-108	-0-	88	2			N	-0-					35
03	124	X	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					35
04	120	X	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					35
05	124	X	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					35
06	120	X	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-					35
07	124	X	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					35
08	124	X	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					35
09	120	X	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					35
10	93	X	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN) 64796 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CYPRESS E & P CORPORATION 195903
KASPAREK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 208424 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 10481 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98	1			63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON-SILSBEE (3690) 64904 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
FOUNDATION OIL COMPANY, INC. 280941
BP FEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 245408 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4886 - 4900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BP BROOKS A-4 WELL #: 3 RRCID -> 210917 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3644 - 3648

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2011 - PLUGGED 8/23/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSONVILLE (WILCOX 9,000) 64918 329 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MIKESKA WELL #: 2 RRCID -> 235116 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 8900 - 8904

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSONVILLE (WILCOX 10,400) 64918 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MIKESKA, GEORGE JR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159407 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10400 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 148822 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 11089 PERF.10104 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 164970 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10468 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5582	-0-	-711	-0-	367 63	1 9	5152	2	N	57	179	1	1	8	69
02	6720	X	1946	-0-	-4774	-0-	116 24	1 9	1806	2	N	22					91
03	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	193 127	1 9	4042	2	N	115	174	1			32
04	7200	X	3920	-0-	-3280	-0-	192 39	1 9	3689	2	N	35					67
05	6014	X	4124	-0-	-1890	-0-	154 67	1 9	3903	2	N	61					128
06	5400	X	3905	-0-	-1495	-0-	123 39	1 9	3743	2	N	35					163
07	4371	X	4101	-0-	-270	-0-	154 32	1 9	3915	2	N	29	167	1			25
08	4371	X	3956	-0-	-415	-0-	154 32	1 9	3770	2	N	29					54
09	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	215 52	1 9	5305	2	N	47					101
10	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	211 59	1 9	5264	2	N	54					155
11	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	263 107	1 9	5802	2	N	97	178	1			74
12	5766	X	3955	-0-	-1811	-0-	3900	2	55	9	N	50	1	8			123

TOTAL GAS PROD: 53,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 631

NELSONVILLE (WILCOX 10,800) 64918 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: AUSTIN
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MIKESKA WELL #: 3 RRCID -> 173745 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10806 - 10982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PHILLIPS, H. S. WELL #: RRCID -> 203940 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10632 - 10900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC 300824
MILLER, EDNA P. WELL #: 2 RRCID -> 162926 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10094 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	150	-0-	-253	-0-	35	1	115	2	Y	-0-					122
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	31	1	67	2	Y	-0-					122
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	23	1	54	2	Y	15					137
							17	9									
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	98	2	Y	25					162
							28	9									
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	43	1	114	2	Y	2					164
							2	9									
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	26	1	95	2	Y	37	178	1			23
							41	9									
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	55	1	139	2	Y	-0-					23
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	21	1	54	2	Y	-0-					23
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	81	1	133	2	Y	2					25
							2	9									
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	19	1	88	2	Y	3					28
							3	9									
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	22	1	64	2	Y	5					33
							6	9									
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	127	1	207	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 1,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

WEST, WESLEY WELL #: 5 RRCID -> 167553 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8280 - 8286

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESLEY WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167585 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8554 - 8570

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE WELL #: 2A RRCID -> 167996 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9198 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 171230 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8608 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULLOS WELL #: 2 RRCID -> 175077 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9236 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
WEST, WESLEY WELL #: 6 RRCID -> 175343 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9226 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, WESLEY WELL #: 3 RRCID -> 175637 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9922 - 10106

01	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	787	1	1733	2	N	86					126
							95	9									
02	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	886	1	1881	2	N	51					177
							56	9									
03	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	639	1	1521	2	N	63	177	1			63
							69	9									
04	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	300	1	1773	2	N	68					131
							75	9									
05	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	626	1	1643	2	N	76	178	1			29
							84	9									
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	649	1	2322	2	N	73					102
							80	9									
07	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	856	1	2166	2	N	70					172
							77	9									
08	2108	X	1776	-0-	-332	-0-	488	1	1263	2	N	23	168	1			27
							25	9									
09	2040	X	794	-0-	-1246	-0-	294	1	486	2	N	13					40
							14	9									
10	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	374	1	1743	2	N	81					121
							89	9									
11	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	990	1	2855	2	N	62					183
							68	9									
12	2108	X	1087	-0-	-1021	-0-	410	1	667	2	N	9	179	1			13
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 28,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 675

MILLER, EDNA P. WELL #: 4 RRCID -> 178018 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10190 - 10206

01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	92	1	298	2	Y	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	98	1	209	2	Y	-0-					-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	292	1	694	2	Y	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	146	1	862	2	Y	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	174	1	457	2	Y	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	54	1	193	2	Y	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	87	1	219	2	Y	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	32	1	82	2	Y	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	96	1	159	2	Y	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	118	1	548	2	Y	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	65	1	188	2	Y	-0-					-0-
*12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	560	1	910	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
WEST, WESLEY WELL #: 8 RRCID -> 178154 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9198 - 9284

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, EDNA P. WELL #: 5 RRCID -> 181529 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8590 - 9224

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, WESLEY WELL #: 7 RRCID -> 183976 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9250 - 9257

MO																	
01	961 N	960	-0-	-1	-0-	222	1	719	2	N	17					147
						19	9									
02	728 N	691	-0-	-37	-0-	216	1	458	2	N	15					162
						17	9									
03	961 N	793	-0-	-168	-0-	213	1	506	2	N	67	186	1			43
						74	9									
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	159	1	942	2	N	12					55
						13	9									
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	230	1	605	2	N	15					70
						17	9									
06	780 N	763	-0-	-17	-0-	164	1	588	2	N	10					80
						11	9									
07	1147 N	914	-0-	-233	-0-	256	1	648	2	N	9					89
						10	9									
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	234	1	606	2	N	3					92
						3	9									
09	750 N	596	-0-	-154	-0-	225	1	371	2	N	-0-					92
10	899 N	636	-0-	-263	-0-	112	1	524	2	N	-0-					92
11	810 N	674	-0-	-136	-0-	173	1	499	2	N	2					94
						2	9									
12	620 N	614	-0-	-6	-0-	233	1	380	2	N	1					95
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
WEST, WESLEY WELL #: 10 RRCID -> 183978 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8702 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, WESLEY WELL #: 9 RRCID -> 187339 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.12060 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	422 35	1 9	1510	2	Y	32					95
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	47 2	1 9	119	2	Y	2					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
09	T. A.		17	-0-	17	17	6	1	11	2	Y	-0-					97
10	T. A.		2096	-0-	2096	2113	361 53	1 9	1682	2	Y	48					145
11	2329	X	216	-0-	-2113	-0-	43 50	1 9	123	2	Y	45	172	1			18
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 4,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

STATE OF TEXAS M-100530 WELL #: 1 RRCID -> 190061 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10240 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
STATE OF TEXAS M-100530 WELL #: 3 RRCID -> 235877 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 11684 PERF.10348 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1374	-0-	-1509	-0-	169	1	1074	2	N	28	3	1			151
							100	3	31	9							
02	2604	X	1214	-0-	-1390	-0-	113	1	906	2	N	51	187	1			15
							139	3	56	9							
03	1488	X	1267	-0-	-221	-0-	141	1	867	2	N	35	4	1			46
							220	3	39	9							
04	1440	X	1228	-0-	-212	-0-	162	1	878	2	N	31	4	1			73
							154	3	34	9							
05	1364	X	1194	-0-	-170	-0-	130	1	871	2	N	49	10	1			112
							139	3	54	9							
06	1230	N	1061	-0-	-169	-0-	141	1	587	2	N	23	3	1			132
							308	3	25	9							
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	261	1	1094	2	N	24	3	1			153
							33	3	26	9							
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	144	1	991	2	N	46	178	1			21
							135	3	51	9							
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	151	1	1113	2	N	31	4	1			48
							101	3	34	9							
10	1426	N	1306	-0-	-120	-0-	94	1	1023	2	N	35	7	1			76
							150	3	39	9							
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	98	1	1053	2	N	42	5	1			113
							204	3	46	9							
12	1457	N	1307	-0-	-150	-0-	178	1	909	2	N	46	6	1			153
							169	3	51	9							

TOTAL GAS PROD: 15,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MILLER, EDNA P. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 172994 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 14180 PERF.10130 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	1676	-0-	-4059	-0-	356	1	1263	2	Y	52					111
							57	9									
02	4284	X	2659	-0-	-1625	-0-	393	1	2220	2	Y	42					153
							46	9									
03	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	509	1	3477	2	Y	74	96	1			131
							81	9									
04	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	525	1	2640	2	Y	84	119	1			96
							92	9									
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	446	1	2802	2	Y	40					136
							44	9									
06	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	300	1	1613	2	Y	62					198
							68	9									
07	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	737	1	6484	2	Y	46					244
							51	9									
08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	653	1	2247	2	Y	114	249	1			109
							125	9									
09	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	925	1	3046	2	Y	60					169
							66	9									
10	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	608	1	764	2	Y	5					174
							6	9									
11	7050	X	6698	-0-	-352	-0-	1171	1	5414	2	Y	103					277
							113	9									
12	7285	X	2627	-0-	-4658	-0-	698	1	1810	2	Y	108	119	1			266
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 41,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 790

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178290 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9216 - 9228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180175 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9171 - 9183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182091 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9226 - 9236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184770 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9292 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	394	1	1221	2	Y	56					111
							62	9									
02	1260	N	1100	-0-	-160	-0-	114	1	936	2	Y	45					156
							50	9									
03	1200	N	1603	-0-	403	403	180	1	1395	2	Y	25	98	1			83
							28	9									
04	1549	N	1146	-0-	-403	-0-	207	1	911	2	Y	25	75	1			33
							28	9									
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	140	1	1205	2	Y	13					46
							14	9									
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	116	1	967	2	Y	19					65
							21	9									
07	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	290	1	2535	2	Y	14					79
							15	9									
08	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	271	1	1026	2	Y	57	81	1			55
							63	9									
09	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	240	1	1289	2	Y	30					85
							33	9									
10	728	X	728	-0-	-0-	-0-	227	1	498	2	Y	3					88
							3	9									
11	2760	X	1731	-0-	-1029	-0-	154	1	1520	2	Y	52					140
							57	9									
12	2852	X	1906	-0-	-946	-0-	483	1	1339	2	Y	76	60	1			156
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 18,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187130 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9082 - 9090

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188590 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11435 PERF.10120 - 10703

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW BIELAU (WILCOX 9850) 65099 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP 829482
FROELICH, B. WELL #: 1 RRCID -> 233272 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9878 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW BIELAU (YEGUA 3800) 65099 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP 829482
H BRUNE WELL #: 1 RRCID -> 260954 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3556 - 3870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW TAITON (FRIO 3780) 65227 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CAMOIL, INC. 127449
SCHOELMAN, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 158771 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 3606 - 3615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW TAITON (FRIO 3780) //CONT.// 65227 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 214691 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3886 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	235	-0-	-106	-0-	25	1	210	2	N	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	80	N	-0-	-0-	-80	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2013 - P&A 04-11-2013

TOTAL GAS PROD: 235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 264386 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3781 - 3783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW TAITON (FRIO 4000) 65227 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DOROTIK WELL #: 2 RRCID -> 258130 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3965 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
02	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW TAITON (FRIO 4030) 65227 287 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCHUMAKER, ALICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 212070 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4172 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	42	1	641	2	Y	-0-					52
02	532	N	410	-0-	-122	-0-	21	1	350	2	Y	35					87
							39	9									
03	744	N	436	-0-	-308	-0-	24	1	372	2	Y	36					123
							40	9									
04	660	N	147	-0-	-513	-0-	8	1	104	2	Y	32					155
							35	9									
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	27	1	393	2	Y	32	148	1			39
							35	9									
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	43	1	640	2	Y	39					78
							43	9									
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	72	1	1141	2	Y	18					96
							20	9									
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	69	1	1025	2	Y	65					161
							72	9									
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	65	1	978	2	Y	18					179
							20	9									
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	68	1	1055	2	Y	7					186
							8	9									
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	62	1	924	2	Y	51	171	1			66
							56	9									
*12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	59	1	882	2	Y	115					181
							127	9									

TOTAL GAS PROD: 9,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

ZBORIL-BOURLAND WELL #: 1 RRCID -> 266656 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

01	744		258	-0-	-486	-0-	50	1	208	2	N	-0-					3
02	672		155	-0-	-517	-0-	27	1	128	2	N	-0-					3
03	744		551	-0-	-193	-0-	107	1	444	2	N	-0-					3
04	720		575	-0-	-145	-0-	111	1	464	2	N	-0-					3
05	474	R	474	-0-	-0-	-0-	93	1	381	2	N	-0-					3
06	540	N	380	-0-	-160	-0-	89	1	291	2	N	-0-					3
07	589	N	441	-0-	-148	-0-	82	1	359	2	N	-0-					3
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	95	1	387	2	N	-0-					3
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	96	1	406	2	N	-0-					3
10	434	N	370	-0-	-64	-0-	71	1	299	2	N	-0-					3
11	480	N	443	-0-	-37	-0-	85	1	358	2	N	-0-					3
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	104	1	424	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW TAITON (FRIO 4600) 65227 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
REYNOLDS "B" WELL #: 8 RRCID -> 168703 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4686 - 4689

01	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
02	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
03	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2527	-0-	-173	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2548	-0-	-242	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	2435	-0-	-265	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
08	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
09	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	1			N	-0-					-0-
10	2697	N	2669	-0-	-28	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2428	-0-	-212	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	2383	-0-	-407	-0-	2383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW TAITON (FRIO 4600) //CONT.// 65227 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 210165 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4387 - 4389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	10414			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	10414			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	10414			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	10414			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	10414			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	10414			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	10414			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	10414			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	10414			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	10414			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	10414			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	10414			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW TAITON (MEEK) 65227 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
DOROTIK "A" WELL #: 3 T RRCID -> 179477 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12298 - 12330

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19 1	8 7	3
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 7		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2012 - PLUGGED 07/30/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHUMAKER WELL #: 1 RRCID -> 154710 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12297 - 12387

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW TAITON (MEEK) //CONT.// 65227 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SCHUMAKER WELL #: 2 RRCID -> 170724 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12344 - 12434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUMAKER WELL #: 3 L RRCID -> 188845 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12365 - 12395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW TAITON (MIOCENE 2700) 65227 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
DOROTIK, JEROME WELL #: 2 RRCID -> 201850 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 2723 - 2725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2013 - PLUGGED 07-24-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW TAITON (MIOCENE 2790) 65227 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCHUMAKER, ALICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 193696 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2798 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	75	-0-	75	75	75	2			N	-0-					-0-
09	105	R	30	-0-	-75	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW TAITON (WILCOX) 65227 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
PRYOR TRUST WELL #: A 1 RRCID -> 183996 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10915 - 10930

01	2914	X	2894	-0-	-20	-0-	311	1	2583	2	N	-0-					116
02	2632	X	2312	-0-	-320	-0-	262	1	2050	2	N	-0-					116
03	2914	X	2855	-0-	-59	-0-	305	1	2550	2	N	-0-					116
04	2820	X	2601	-0-	-219	-0-	365	1	2236	2	N	-0-					116
05	2914	X	1435	-0-	-1479	-0-	101	1	1334	2	N	-0-					116
06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	281	1	2870	2	N	-0-					116
07	2852	X	2093	-0-	-759	-0-	234	1	1859	2	N	-0-					116
08	3100	N	3840	-0-	740	740	387	1	3453	2	N	-0-					116
09	4134	X	3394	-0-	-740	-0-	366	1	3028	2	N	-0-					116
10	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	358	1	3015	2	N	-0-					116
11	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	319	1	2699	2	N	83					199
							91	9									
12	2914	X	2786	-0-	-128	-0-	319	1	2463	2	N	4					203
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 33,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

NEW TAITON (WILCOX) //CONT.// 65227 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
DOROTIK "A" WELL #: 3 C RRCID -> 187644 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10905 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	121	1	51	7	20
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	7			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2012 - PLUGGED 07/30/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHUMAKER WELL #: 3 U RRCID -> 188842 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10938 - 11492

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUMAKER WELL #: 1 RRCID -> 193093 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11310 - 11322

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW TAITON (WILCOX) //CONT.// 65227 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SCHUMAKER WELL #: 4 RRCID -> 199192 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10904 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1	9	7	3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUMAKER WELL #: 5 RRCID -> 203754 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10885

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW TAITON (YEGUA 7550) 65227 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ILSE-MILLER WELL #: 2Y RRCID -> 252295 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7480 - 7484

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					47
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					47
*03	67	R	-0-	-0-	-67	-0-					N	-0-					225
*04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW TAITON (7215) 65227 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
MONAHAN WELL #: 1 RRCID -> 185228 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7138 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	187	-0-	-340	-0-	48	1	139	2	N	-0-					60
02	252	#	180	-0-	-72	-0-	48	1	132	2	N	-0-					60
03	279	#	105	-0-	-174	-0-	48	1	57	2	N	-0-					60
04	270	#	227	-0-	-43	-0-	48	1	179	2	N	-0-					60
05	186	#	56	-0-	-130	-0-	48	1	8	2	N	-0-					60
06	180	#	48	-0-	-132	-0-	48	1			N	-0-					60
07	248	#	56	-0-	-192	-0-	48	1	8	2	N	-0-					60
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					60
09	240	#	51	-0-	-189	-0-	48	1	3	2	N	-0-					60
10	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-					60
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					60
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW TAITON, E. (FRIO) 65228 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
ALICE SCHUMAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264704 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	#	5476	-0-	-445	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
02	5460	#	5019	-0-	-441	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
03	6045	#	5152	-0-	-893	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
04	5850	#	4947	-0-	-903	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
05	5828	#	4606	-0-	-1222	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
06	5370	#	3677	-0-	-1693	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
07	5549	#	3692	-0-	-1857	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
08	5281	R	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
09	4950	#	4637	-0-	-313	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
10	5320	R	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
11	5469	R	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
*12	7626		10748	-0-	3122	3122	10748	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW TAITON, W. (2990) 65234 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MILLER, ILSE WELL #: 3 RRCID -> 156804 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2890 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2013 - PLUGGED 07-17-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW TAITON, W. (3350) 65234 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCHUMAKER, ALICE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 252598 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2826 - 2830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2013 - PLUGGED 07-19-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
SCHULZ-MUENCH WELL #: 1 RRCID -> 210910 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10615 - 10630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
ROBERT SPIESS WELL #: 1 RRCID -> 119736 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 9874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
FENNER WELL #: 1 RRCID -> 259533 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9934 - 9944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					330
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	143	1			197
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					207
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					218
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					230
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					242
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					252
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					262
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					272
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					272
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					272
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					272

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 95

STRAND ENERGY, L.C. 824758
LINDLEY WELL #: 1 RRCID -> 193257 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 10644 - 10755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1107	-0-	-598	-0-	84 23	1 9	1000	2	N	21					268
02	1092	N	553	-0-	-539	-0-	39 18	1 9	496	2	N	16	193	1	2	8	89
03	1736	N	387	-0-	-1349	-0-	94 4	1 9	289	2	N	4					93
04	1080	N	407	-0-	-673	-0-	87 8	1 9	312	2	N	7					100
05	620	N	273	-0-	-347	-0-	60 4	1 9	209	2	N	4					104
06	360	N	70	-0-	-290	-0-	4 3	1 9	63	2	N	3					107
07	434	N	174	-0-	-260	-0-	165	2	9	9	N	8	1	8			114
08	279	N	169	-0-	-110	-0-	169	2			N	-0-					114
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	2	2	8			114
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					114
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	24	2	8			136
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	4	8			166

TOTAL GAS PROD: 3,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
GAY, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 196880 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					154
02	4004	X	-0-	-0-	-4004	-0-					N	-0-					154
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	181	9	8			326
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	202	353	1	5	8	170
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	245	172	1	9	8	234
08	SHUT IN		896	-0-	896	896	236 282	1 9	378	2	N	256	331	1	9	8	150
09	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	177	5	8			322
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	180	1	131	9	N	119	179	1			262
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	133	173	1			222
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	180	177	1			225

TOTAL GAS PROD: 1,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,493

RICHTER-LOEWE WELL #: 1 RRCID -> 199019 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 10496 - 10508

01	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	220 188	1 9	4471	2	N	171	179	1	1	8	275
02	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	210 95	1 9	3984	2	N	86	263	1			98
03	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	232 138	1 9	4318	2	N	125	1	8			222
04	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	175 186	1 9	4212	2	N	169	184	1			207
05	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	177 163	1 9	4260	2	N	148	179	1	1	8	175
06	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	172 103	1 9	4130	2	N	94	176	1			93
07	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	188 142	1 9	4518	2	N	129					222
08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	171 122	1 9	4116	2	N	111	176	1			157
09	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	167 156	1 9	4022	2	N	142	158	1			141
10	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	172 117	1 9	4135	2	N	106	2	8			245
11	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	156 98	1 9	3753	2	N	89	180	1			154
*12	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	165 140	1 9	3962	2	N	127	2	8			279

TOTAL GAS PROD: 53,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,497

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
RICHTER-LOEWE WELL #: 3 RRCID -> 203107 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10527 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14483	X	14483	-0-	-0-	-0-	492 281	1 9	13710	2	N	255	170	1	1	8	284
02	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	410 279	1 9	11893	2	N	254	209	1	2	8	327
03	14787	X	13851	-0-	-936	-0-	473 240	1 9	13138	2	N	218	369	1	1	8	175
04	14010	X	13480	-0-	-530	-0-	529 224	1 9	12727	2	N	204					379
05	14477	X	14058	-0-	-419	-0-	552 234	1 9	13272	2	N	213	180	1	1	8	411
06	14010	X	13227	-0-	-783	-0-	519 223	1 9	12485	2	N	203	177	1	1	8	436
07	13919	X	13634	-0-	-285	-0-	536 218	1 9	12880	2	N	198	348	1			286
08	14043	X	13208	-0-	-835	-0-	519 221	1 9	12468	2	N	201	185	1	2	8	300
09	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	494 182	1 9	11879	2	N	165	176	1	3	8	286
10	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	510 195	1 9	12248	2	N	177	187	1	4	8	272
*11	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	483 231	1 9	11606	2	N	210	163	1	3	8	316
*12	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	500 244	1 9	12027	2	N	222	179	1	5	8	354

TOTAL GAS PROD: 159,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,520

BLEZINGER WELL #: 4 RRCID -> 208438 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9717 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	635 320	1 9	10301	2	N	291	346	1	3	8	189
02	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	552 309	1 9	9535	2	N	281	353	1			117
03	13826	X	12055	-0-	-1771	-0-	620 307	1 9	11128	2	N	279	182	1			214
04	13380	X	9532	-0-	-3848	-0-	486 312	1 9	8734	2	N	284	361	1			137
05	13547	X	9282	-0-	-4265	-0-	476 262	1 9	8544	2	N	238	181	1			194
06	11670	X	6261	-0-	-5409	-0-	314 172	1 9	5775	2	N	156	176	1			174
07	12059	X	1624	-0-	-10435	-0-	84 32	1 9	1508	2	N	29	176	1			27
08	12059	X	1937	-0-	-10122	-0-	217 74	1 9	1646	2	N	67					94
09	9540	X	2775	-0-	-6765	-0-	140 113	1 9	2522	2	N	103					197
10	9269	X	4568	-0-	-4701	-0-	477 169	1 9	3922	2	N	154	174	1			177
11	6270	X	4727	-0-	-1543	-0-	471 146	1 9	4110	2	N	133	193	1			117
12	2883	X	2663	-0-	-220	-0-	343 75	1 9	2245	2	N	68					185

TOTAL GAS PROD: 77,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,083

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
B. P. FEE WELL #: 1 RRCID -> 213299 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9780 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	321	-0-	-1012	-0-	12	1	296	2	N	12					234
							13	9									
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	78	1	1336	2	N	9					243
							10	9									
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	63	1	970	2	N	23					266
							25	9									
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	53	1	814	2	N	63	188	1			141
							69	9									
05	1581	N	1142	-0-	-439	-0-	64	1	1046	2	N	29					170
							32	9									
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	84	1	1075	2	N	32					202
							35	9									
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	80	1	1005	2	N	36					238
							40	9									
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	85	1	1310	2	N	51	185	1			104
							56	9									
09	1200	N	1086	-0-	-114	-0-	63	1	990	2	N	30					134
							33	9									
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	89	1	1127	2	N	36					170
							40	9									
11	1410	N	1073	-0-	-337	-0-	63	1	969	2	N	37					207
							41	9									
*12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	56	1	1065	2	N	107	180	1	2	8	132
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 13,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

RICHTER-LOEWE WELL #: 2 RRCID -> 214202 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10034 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	244	1	6115	2	N	213	181	1			413
							234	9									
02	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	250	1	4543	2	N	129	358	1			184
							142	9									
03	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	277	1	5735	2	N	220	178	1	1	8	225
							242	9									
04	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	217	1	4783	2	N	211	179	1			257
							232	9									
05	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	246	1	5916	2	N	280	182	1	1	8	354
							308	9									
06	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	256	1	5732	2	N	210	350	1	1	8	213
							231	9									
07	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	247	1	5479	2	N	221	179	1	1	8	254
							243	9									
08	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	252	1	5617	2	N	156	176	1	2	8	232
							172	9									
09	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	209	1	5013	2	N	139	174	1			197
							153	9									
10	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	235	1	5196	2	N	185	182	1	3	8	197
							204	9									
11	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	211	1	4645	2	N	166	179	1			184
							183	9									
*12	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	180	1	3883	2	N	171	187	1	2	8	166
							188	9									

TOTAL GAS PROD: 68,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,301

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
YELDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 222911 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10232 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	1804	-0-	-676	-0-	278	1	1463	2	N	57	1	8			225
							63	9									
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	310	1	1471	2	N	32	91	1	1	8	165
							35	9									
03	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	91	1	1580	2	N	42					207
							46	9									
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	258	1	1580	2	N	41	1	8			247
							45	9									
05	2015	N	1132	-0-	-883	-0-	214	1	893	2	N	23	183	1			87
							25	9									
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	307	1	1496	2	N	30					117
							33	9									
07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	405	1	2006	2	N	50					167
							55	9									
08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	352	1	1916	2	N	65	168	1	1	8	63
							72	9									
09	1830	N	1707	-0-	-123	-0-	302	1	1354	2	N	46	2	8			107
							51	9									
10	2480	N	1278	-0-	-1202	-0-	201	1	1044	2	N	30					137
							33	9									
11	2250	N	923	-0-	-1327	-0-	194	1	701	2	N	25	2	8			160
							28	9									
12	1767	N	1323	-0-	-444	-0-	274	1	1021	2	N	25					185
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 20,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

SCHULZ-MUENCH WELL #: 2 RRCID -> 262869 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9916 - 9920

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 25954 06/01/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZ-MUENCH WELL #: 3 RRCID -> 262987 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9696 - 9706

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 25954 04/14/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
BLEZINGER, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 063448 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10362 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	52	1	949	2	N	33	60	1			21
							36	9									
02	1008	N	727	-0-	-281	-0-	52	1	633	2	N	38	40	1			19
							42	9									
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	58	1	1060	2	N	123					142
							135	9									
04	3000	N	3504	-0-	504	504	56	1	3156	2	N	265	367	1			40
							292	9									
05	2886	N	2382	-0-	-504	-0-	58	1	2071	2	N	230	215	1			55
							253	9									
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	56	1	1268	2	N	175	201	1			29
							193	9									
07	2232	X	1236	-0-	-996	-0-	58	1	983	2	N	177	169	1			37
							195	9									
08	2232	X	1357	-0-	-875	-0-	50	1	1149	2	N	144	118	1			63
							158	9									
09	2160	X	1478	-0-	-682	-0-	54	1	1256	2	N	153	186	1			30
							168	9									
10	2232	X	1017	-0-	-1215	-0-	58	1	835	2	N	113	68	1			75
							124	9									
11	1530	X	954	-0-	-576	-0-	56	1	789	2	N	99	60	1	1	8	113
							109	9									
12	1519	X	1269	-0-	-250	-0-	58	1	1069	2	N	129	174	1			68
							142	9									

TOTAL GAS PROD: 17,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,679

ERWIN SCHILLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 071476 COMPL. DATE 04/08/1977 TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	46	1	2708	2	N	51	49	1			26
							56	9									
02	2520	X	2190	-0-	-330	-0-	67	1	2067	2	N	51	58	1			19
							56	9									
03	2790	N	2472	-0-	-318	-0-	74	1	2342	2	N	51	47	1			23
							56	9									
04	2700	N	2140	-0-	-560	-0-	72	1	2017	2	N	46	49	1			20
							51	9									
05	2418	N	2063	-0-	-355	-0-	74	1	1944	2	N	41	38	1			23
							45	9									
06	2400	N	1621	-0-	-779	-0-	72	1	1508	2	N	37	41	1			19
							41	9									
07	3100	N	8967	-0-	5867	5867	74	1	8082	2	N	737	642	1	1	8	113
							811	9									
08	3100	N	14639	-0-	11539	17406	74	1	13210	2	N	1232	1241	1	1	8	103
							1355	9									
09	3000	N	15760	-0-	12760	30166	70	1	14507	2	N	1075	896	1			282
							1183	9									
10	48041	X	17875	-0-	-30166	-0-	74	1	16771	2	N	936	1026	1	1	8	191
							1030	9									
11	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	67	1	15773	2	N	814	842	1	2	8	161
							895	9									
*12	17890	X	17890	-0-	-0-	-0-	74	1	17199	2	N	561	622	1	3	8	97
							617	9									

TOTAL GAS PROD: 105,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,632

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
KAASE WELL #: 1 RRCID -> 172852 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10331 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	119	-0-	-191	-0-	39	1	80	2	N	-0-					24
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	39	1	274	2	N	-0-					24
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	44	1	327	2	N	-0-					24
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	42	1	363	2	N	-0-					24
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	44	1	329	2	N	-0-					24
06	360	N	319	-0-	-41	-0-	42	1	277	2	N	-0-					24
07	434	N	355	-0-	-79	-0-	44	1	311	2	N	-0-					24
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	44	1	451	2	N	-0-					24
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	41	1	408	2	N	-0-					24
10	341	N	72	-0-	-269	-0-	44	1	24	2	N	4	4	8			24
							4	9									
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					24
12	465	N	44	-0-	-421	-0-	44	1			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BLEZINGER, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 222754 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10486 - 10498

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2299	-0-	-398	-0-	271	1	1793	2	N	214	200	1	2	8	67
							235	9									
02	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	344	1	1909	2	N	194	230	1	3	8	28
							213	9									
03	2542	N	2446	-0-	-96	-0-	381	1	1876	2	N	172	106	1	5	8	89
							189	9									
04	2220	N	2191	-0-	-29	-0-	369	1	1637	2	N	168	157	1	1	8	99
							185	9									
05	3100	N	3278	-0-	178	178	381	1	2699	2	N	180	175	1	1	8	103
							198	9									
06	3000	N	3418	-0-	418	596	357	1	2874	2	N	170	245	1	1	8	27
							187	9									
07	2902	N	2306	-0-	-596	-0-	381	1	1718	2	N	188	194	1	2	8	19
							207	9									
08	3038	X	1478	-0-	-1560	-0-	332	1	991	2	N	141	55	1			105
							155	9									
09	2940	X	1510	-0-	-1430	-0-	369	1	985	2	N	142	191	1	3	8	53
							156	9									
10	3038	X	2050	-0-	-988	-0-	381	1	1491	2	N	162	178	1	9	8	28
							178	9									
11	2940	X	2153	-0-	-787	-0-	369	1	1597	2	N	170	90	1	6	8	102
							187	9									
*12	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	381	1	1893	2	N	227	303	1	7	8	19
							250	9									

TOTAL GAS PROD: 28,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,128

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
SCHILLER WELL #: 6 RRCID -> 232647 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10472 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4360	-0-	-135	-0-	274	1	3945	2	N	128	121	1			47
							141	9									
02	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	404	1	3784	2	N	115	132	1			30
							127	9									
03	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	447	1	4172	2	N	118	110	1			38
							130	9									
04	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	433	1	4020	2	N	115	118	1			35
							127	9									
05	4774	X	4190	-0-	-584	-0-	447	1	3626	2	N	106	108	1			33
							117	9									
06	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	433	1	4099	2	N	110	111	1			32
							121	9									
07	4774	X	4502	-0-	-272	-0-	447	1	3963	2	N	84	59	1			57
							92	9									
08	4743	X	3187	-0-	-1556	-0-	390	1	2720	2	N	70	75	1			52
							77	9									
09	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	433	1	3352	2	N	89	106	1			35
							98	9									
10	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	447	1	3703	2	N	109	104	1			40
							120	9									
11	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	433	1	3585	2	N	111	94	1			57
							122	9									
*12	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	447	1	3781	2	N	115	67	1			105
							127	9									

TOTAL GAS PROD: 51,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,270

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 254235 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	79	1	1565	2	N	101	76	1	20	8	42
							111	9									
02	1708	N	1430	-0-	-278	-0-	73	1	1259	2	N	89	59	1	20	8	52
							98	9									
03	1922	N	1786	-0-	-136	-0-	81	1	1603	2	N	93	91	1	19	8	35
							102	9									
04	1710	N	1630	-0-	-80	-0-	1542	2	88	9	N	80	53	1	14	8	48
05	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	1464	2	105	9	N	95	95	1	16	8	32
06	1740	N	1534	-0-	-206	-0-	1374	2	160	9	N	145	85	1			92
07	1674	N	1528	-0-	-146	-0-	1518	2	10	9	N	9	9	8			92
08	1581	N	1324	-0-	-257	-0-	1214	2	110	9	N	100	146	1	16	8	30
09	1530	N	96	-0-	-1434	-0-	89	2	7	9	N	6	3	8			33
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					33
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					33
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 12,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 718

NEW ULM (WILCOX 10500) 65248 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
STRAND ENERGY, L.C. 824758
B. P. FEE WELL #: 2 RRCID -> 259547 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 4749 - 4893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWTON (4000) 65393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
VASTAR WELL #: 4R RRCID -> 191537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5268 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASTAR WELL #: 9D RRCID -> 214108 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5085 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWTON (4000) //CONT.// 65393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
PURE RESOUCES A WELL #: 3D RRCID -> 216467 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5085 - 5310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO CALL WELL #: 1D RRCID -> 223770 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 5050 - 5296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARTWOOD WELL #: 1D RRCID -> 229443 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 5515 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIELS CARLSEN 65483 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
CHURAN WELL #: 2 RRCID -> 184159 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5182 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOACK COWHERD (SEG. B) 65607 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
BETRO, INC. 068324
COFFIELD B-3 WELL #: 1 RRCID -> 084249 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 3126 - 3146

01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	32	1	112	2	N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	22	1	83	2	N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	25	1	60	2	N	-0-					-0-
04	150	N	72	-0-	-78	-0-	21	1	51	2	N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	47	1	84	2	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	26	1	64	2	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	42	1	92	2	N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	28	1	77	2	N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERNEST OPERATING COMPANY 253480
HODGE WELL #: 1 RRCID -> 077959 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 3394 PERF. 3374 - 3394

01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOACK COWHERD (SEG. B) //CONT.// 65607 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
JDA ENERGY, LLC 427482
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 067544 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3335 - 3342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE, JAMES Q. WELL #: 2 RRCID -> 069549 COMPL. DATE 11/20/1976 TOTAL DEPTH 3332 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOACK COW HERD (3460) 65607 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE
ERNEST OPERATING COMPANY 253480
NOACK, LEON WELL #: 1 RRCID -> 071406 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 3516 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOACK COW HERD, EAST (NAVARRO) 65609 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE
ERNEST OPERATING COMPANY 253480
PERRY WELL #: 1 RRCID -> 076202 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3320 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	56	#	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	60	#	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS WELL #: 7 RRCID -> 096047 COMPL. DATE 09/12/1981 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3372 - 3402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	#	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	30	#	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	13	#	11	-0-	-2	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2013 - PLUGGED 07-09-2013

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS WELL #: 6 RRCID -> 096386 COMPL. DATE 08/15/1981 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3320 - 3339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	#	10	-0-	-4	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	30	#	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	31	#	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2013 - PLUGGED 07-08-2013

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOLTE MARSH (YEGUA 13000) 65768 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
DANIEL,GOVERNOR BILL SECTION 161 WELL #: 1 RRCID -> 206976 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 12160 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					174
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					177
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					180
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					183
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					188
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					198
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					204
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	191	1			23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					33
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 53

NOLTE MARSH (YEGUA 13000) //CONT.// 65768 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
BONNER WELL #: 1R RRCID -> 197758 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13104 - 13216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOME 65780 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
NOME SWD WELL #: 1 RRCID -> 229776 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5240 - 5294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOME (L-4400) 65780 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SIANA OIL & GAS 779259
CARPENTER, ALMA M. WELL #: 15 RRCID -> 134198 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4400 - 4405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOME (V-A) 65780 295 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
KODY PETROLEUM CO., INC. 473774
LONG WELL #: 29 RRCID -> 232221 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6946 - 6947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOME (V-1) 65780 464 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
AUDEN OIL INC. 036795
LONG WELL #: 10 T RRCID -> 042742 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOME (X SAND) 65780 812 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
KODY PETROLEUM CO., INC. 473774
LONG WELL #: 18 RRCID -> 231947 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7864 - 7867

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22048			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22048			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22048			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22048			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22048			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22048			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22048			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22048			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22048			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22048			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22048			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22048			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOME (YEGUA MIDDLE EY) 65780 828 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
NOME-BEAVERS GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 235542 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13093 - 13111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43741	X	35624	-0-	-8117	-0-	1436	1	33691	2	N	452	552	1			315
							497	9									
02	37492	X	31296	-0-	-6196	-0-	1358	1	29531	2	N	370	370	1			315
							407	9									
03	41509	X	10962	-0-	-30547	-0-	504	1	10316	2	N	129	185	1			259
							142	9									
04	40170	X	-0-	-0-	-40170	-0-					N	-0-					259
05	35619	X	-0-	-0-	-35619	-0-					N	-0-	179	1			80
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1			-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2013

TOTAL GAS PROD: 77,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 951

NOME-BEAVERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239778 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 14163 PERF.12712 - 12731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	180	1	40	8	74
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 40

MCDERMOND WELL #: 5 RRCID -> 256062 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 15344 PERF.14615 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	1191	1	8125	2	N	1238	1378	1			378
							1362	9									
02	8820	X	8396	-0-	-424	-0-	1007	1	6272	2	N	1015	1005	1			388
							1117	9									
03	10757	X	8798	-0-	-1959	-0-	1290	1	6409	2	N	999	999	1			388
							1099	9									
04	10410	X	7813	-0-	-2597	-0-	1264	1	5505	2	N	949	819	1			518
							1044	9									
05	10757	X	7734	-0-	-3023	-0-	1325	1	5376	2	N	939	1004	1			453
							1033	9									
06	10320	X	7293	-0-	-3027	-0-	1503	1	4808	2	N	893	979	1			367
							982	9									
07	9300	X	7008	-0-	-2292	-0-	1381	1	4659	2	N	880	779	1			468
							968	9									
08	8804	X	6387	-0-	-2417	-0-	1495	1	4011	2	N	801	787	1			482
							881	9									
09	6630	X	3408	-0-	-3222	-0-	1072	1	1549	2	N	715	729	1			468
							787	9									
10	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	1636	1	4785	2	N	726	916	1			278
							799	9									
11	6630	X	6418	-0-	-212	-0-	1646	1	3980	2	N	720	645	1			353
							792	9									
12	6851	X	5946	-0-	-905	-0-	1328	1	3881	2	N	670	735	1			288
							737	9									

TOTAL GAS PROD: 87,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,545

NOME (YEGUA MIDDLE EY) //CONT.// 65780 828 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
MASON ROAD WELL #: 1 RRCID -> 262245 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 16039 PERF.14041 - 14042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGER WELL #: 1 RRCID -> 266497 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 14082 PERF.13077 - 13126

01	238693 X	238693	-0-	-0-	-0-	3209 9579	1 9	225905	2	N	8708	8705	1			423
02	202408 X	202408	-0-	-0-	-0-	2590 7629	1 9	192189	2	N	6935	7085	1			273
03	199486 X	199486	-0-	-0-	-0-	3689 6724	1 9	189073	2	N	6113	6136	1			250
04	173376 X	173376	-0-	-0-	-0-	3517 5528	1 9	164331	2	N	5025	4952	1			323
05	165866 X	165866	-0-	-0-	-0-	3591 4992	1 9	157283	2	N	4538	4604	1			257
06	150193 X	150193	-0-	-0-	-0-	3183 4215	1 9	142795	2	N	3832	3849	1			240
07	143989 X	143989	-0-	-0-	-0-	3223 3708	1 9	137058	2	N	3371	3213	1			398
08	112750 X	112750	-0-	-0-	-0-	3075 2940	1 9	106735	2	N	2673	2809	1			262
09	168690 X	98453	-0-	-70237	-0-	2762 2471	1 9	93220	2	N	2246	2090	1			418
10	165881 X	50791	-0-	-115090	-0-	2106 1422	1 9	47263	2	N	1293	1368	1			343
11	150180 X	58491	-0-	-91689	-0-	2348 1689	1 9	54454	2	N	1535	1535	1			343
12	143995 X	62132	-0-	-81863	-0-	2218 1775	1 9	58139	2	N	1614	1617	1			340

TOTAL GAS PROD: 1,656,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,883

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2) 65780 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BEVIL WELL #: 1 RRCID -> 235080 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13776 - 13858

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2) //CONT.// 65780 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
NOME-LONG WELL #: 1ST RRCID -> 224330 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 14269 PERF.14137 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	1287 534	1 9	8065	2	N	485	572	1			159
02	11200	X	-0-	-0-	-11200	-0-					N	-0-					159
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	134	1	2	8	25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 9,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

NOME HARDER 1 ST WELL #: 1 RRCID -> 229913 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14184 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47120	X	27947	-0-	-19173	-0-	357 1703	1 9	25887	2	N	1548	1920	1			124
02	37100	X	24409	-0-	-12691	-0-	304 1565	1 9	22540	2	N	1423	1192	1			355
03	30101	X	26572	-0-	-3529	-0-	483 1616	1 9	24473	2	N	1469	1559	1			265
04	29130	X	25043	-0-	-4087	-0-	501 1579	1 9	22963	2	N	1435	1365	1			335
05	28954	X	25920	-0-	-3034	-0-	550 1593	1 9	23777	2	N	1448	1548	1	2	8	233
06	27060	X	24856	-0-	-2204	-0-	547 1538	1 9	22771	2	N	1398	1334	1			297
07	27032	X	17948	-0-	-9084	-0-	394 1117	1 9	16437	2	N	1015	1181	1			131
08	26567	X	-0-	-0-	-26567	-0-					N	-0-					131
09	23700	X	-0-	-0-	-23700	-0-					N	-0-					131
10	24490	X	-0-	-0-	-24490	-0-					N	-0-					131
11	23700	X	-0-	-0-	-23700	-0-					N	-0-					131
12	17949	X	-0-	-0-	-17949	-0-					N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 172,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,736

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2) //CONT.// 65780 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
HARDER-DISHMAN WELL #: 1ST RRCID -> 233763 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14210 - 14234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67921	X	15494	-0-	-52427	-0-	199	1	14449	2	N	769	649	1			428
							846	9									
02	54852	X	26624	-0-	-28228	-0-	332	1	25093	2	N	1090	1110	1			408
							1199	9									
03	51429	X	27498	-0-	-23931	-0-	498	1	25806	2	N	1085	1145	1			348
							1194	9									
04	46350	X	25698	-0-	-20652	-0-	512	1	24085	2	N	1001	1011	1			338
							1101	9									
05	33139	X	25562	-0-	-7577	-0-	537	1	23928	2	N	997	1007	1	6	8	322
							1097	9									
06	28530	X	24288	-0-	-4242	-0-	524	1	22782	2	N	893	813	1			402
							982	9									
07	29481	X	23942	-0-	-5539	-0-	514	1	22467	2	N	874	1033	1			243
							961	9									
08	27497	X	23120	-0-	-4377	-0-	620	1	21524	2	N	887	788	1			342
							976	9									
09	24180	X	21728	-0-	-2452	-0-	581	1	20256	2	N	810	730	1			422
							891	9									
10	24986	X	19307	-0-	-5679	-0-	753	1	17656	2	N	816	912	1			326
							898	9									
11	24180	X	12195	-0-	-11985	-0-	456	1	11125	2	N	558	459	1			425
							614	9									
12	23932	X	20825	-0-	-3107	-0-	686	1	19217	2	N	838	837	1			426
							922	9									

TOTAL GAS PROD: 266,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,618

HARDER-DISHMAN WELL #: 2 RRCID -> 236979 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14558 PERF.12695 - 12703

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NOME-LONG WELL #: 3 RRCID -> 239842 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14010 - 14107

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	91	1	23	8	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 23

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2) //CONT.// 65780 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
LEGER WELL #: 1 RRCID -> 247885 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 14082 PERF.14060 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/30/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOME N.E. (12800) 65783 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
SUN FEE WELL #: 1 RRCID -> 203126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.12911 - 12938

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16367	X	16367	-0-	-0-	-0-	266 1029	1 9	15072	2	N	935	892	1			583
02	17279	X	17279	-0-	-0-	-0-	202 1056	1 9	16021	2	N	960	1095	1			448
03	19020	X	19020	-0-	-0-	-0-	223 1164	1 9	17633	2	N	1058	903	1			603
04	17642	X	17642	-0-	-0-	-0-	241 807	1 9	16594	2	N	734	899	1			438
05	19031	X	19031	-0-	-0-	-0-	274 1047	1 9	17710	2	N	952	990	1	33	8	367
06	18162	X	18162	-0-	-0-	-0-	278 1059	1 9	16825	2	N	963	1063	1			267
07	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	286 1051	1 9	17290	2	N	955	900	1			322
08	15592	X	15592	-0-	-0-	-0-	256 945	1 9	14391	2	N	859	894	1			287
09	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	246 890	1 9	11961	2	N	809	889	1			207
10	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	247 855	1 9	13644	2	N	777	548	1			436
11	17559	X	17559	-0-	-0-	-0-	296 1070	1 9	16193	2	N	973	1090	1			319
*12	18038	X	18038	-0-	-0-	-0-	292 1096	1 9	16650	2	N	996	1089	1			226

TOTAL GAS PROD: 205,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,971

NOME N.E. (12800) //CONT.// 65783 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
SUN FEE WELL #: 2 RRCID -> 234019 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12330 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22785	X	20910	-0-	-1875	-0-	828	1	19174	2	N	825	905	1			195
							908	9									
02	20104	X	18097	-0-	-2007	-0-	732	1	16561	2	N	731	721	1			205
							804	9									
03	21545	X	19225	-0-	-2320	-0-	903	1	17472	2	N	773	716	1			262
							850	9									
04	20580	X	18604	-0-	-1976	-0-	915	1	16909	2	N	709	723	1			248
							780	9									
05	20925	X	16935	-0-	-3990	-0-	916	1	15271	2	N	680	720	1			208
							748	9									
06	20250	X	16718	-0-	-3532	-0-	899	1	15116	2	N	639	726	1			121
							703	9									
07	20026	X	17746	-0-	-2280	-0-	934	1	16052	2	N	691	541	1			271
							760	9									
08	19220	X	13745	-0-	-5475	-0-	417	1	12609	2	N	654	714	1			211
							719	9									
09	17160	X	14377	-0-	-2783	-0-	353	1	13295	2	N	663	708	1			166
							729	9									
10	17732	X	13570	-0-	-4162	-0-	483	1	12314	2	N	703	727	1			142
							773	9									
11	17160	X	8235	-0-	-8925	-0-	444	1	7362	2	N	390	363	1			169
							429	9									
12	17732	X	12984	-0-	-4748	-0-	962	1	11396	2	N	569	544	1			194
							626	9									

TOTAL GAS PROD: 191,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,027

HARDER WELL #: 1 RRCID -> 260496 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15321 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18631	X	10779	-0-	-7852	-0-	1579	1	8945	2	N	232	372	1			123
							255	9									
02	16828	X	8216	-0-	-8612	-0-	1320	1	6727	2	N	154					277
							169	9									
03	17298	X	5859	-0-	-11439	-0-	715	1	4960	2	N	167	184	1			260
							184	9									
04	11580	X	2993	-0-	-8587	-0-	438	1	2449	2	N	96	186	1			170
							106	9									
05	11966	X	3186	-0-	-8780	-0-	495	1	2592	2	N	90					260
							99	9									
06	10440	X	610	-0-	-9830	-0-	104	1	455	2	N	46	183	1			123
							51	9									
07	9083	X	139	-0-	-8944	-0-	13	1	118	2	N	7					130
							8	9									
08	5859	X	10	-0-	-5849	-0-	2	1	8	2	N	-0-					130
09	3090	X	1600	-0-	-1490	-0-	457	1	1025	2	N	107					237
							118	9									
10	3193	X	169	-0-	-3024	-0-	37	1	131	2	N	1					238
							1	9									
11	600	X	343	-0-	-257	-0-	130	1	194	2	N	17					255
							19	9									
*12	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	620	1	1608	2	N	95	186	1			164
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 36,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,012

NOME, SE. (NODOSARIA) 65790 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
MCDERMOND F. WELL #: 1 RRCID -> 077320 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 1830 - 1840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NONA MILLS (-A-) 65799 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 2504 RRCID -> 170394 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7100 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		105	-0-	105	568	105	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		177	-0-	177	745	177	1			Y	-0-					-0-
03	887	N	142	-0-	-745	-0-	142	1			Y	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NONA MILLS (-C- SAND) 65799 230 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 4901 RRCID -> 148919 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7218 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-
07	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
08	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			Y	-0-					-0-
09	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			Y	-0-					-0-
10	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			Y	-0-					-0-
11	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			Y	-0-					-0-
12	4402	X	2057	-0-	-2345	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NONA MILLS (-C- SAND) //CONT.// 65799 230 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC //CONT.// 678365
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 1851 RRCID -> 181305 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7228 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 4301 RRCID -> 224225 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7224 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
07	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
08	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
09	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
10	1364	X	1173	-0-	-191	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
11	1320	X	1031	-0-	-289	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
12	1023	X	480	-0-	-543	-0-	480	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NONA MILLS (-E- SAND) 65799 275 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 3601 RRCID -> 136446 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7430 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1473		1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
*12	686		686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NONA MILLS (F-1 YEGUA) 65799 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 1211 RRCID -> 177121 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 7783 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
07	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			Y	-0-					-0-
08	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			Y	-0-					-0-
09	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			Y	-0-					-0-
10	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			Y	-0-					-0-
11	4620	X	4124	-0-	-496	-0-	4124	2			Y	-0-					-0-
12	4774	X	1919	-0-	-2855	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 2510 RRCID -> 183064 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7490 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		140	-0-	140	807	140	1			Y	-0-					-0-
02	800	N	144	-0-	-656	151	144	1			Y	-0-					-0-
03	261	N	110	-0-	-151	-0-	110	1			Y	-0-					-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NONA MILLS (-G-) 65799 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
MILLS, NONA FIELD UNIT WELL #: 2303 RRCID -> 209769 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7924 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		110	-0-	110	560	110	1			Y	-0-					-0-
02	670	N	110	-0-	-560	-0-	110	1			Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			Y	-0-					-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	617	-0-	-530	-0-	617	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NONA MILLS (-I-) 65799 800 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 806 RRCID -> 136902 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8068 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NONA MILLS (-K-) 65799 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
MILLS, NONA WELL #: 7 RRCID -> 138713 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8442 - 8456

01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	1			Y	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			Y	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
09	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
10	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
11	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKS, ESTHER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140309 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8382 - 8420

01	DLQ G-10		125	-0-	125	596	125	1			Y	-0-					-0-
02	721	N	125	-0-	-596	-0-	125	1			Y	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	1			Y	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		489	-0-	489	489	489	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		670	-0-	670	1159	670	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		589	-0-	589	1748	589	2			Y	-0-					-0-
*12	2022	X	274	-0-	-1748	-0-	274	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS (MIOCENE) 66050 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
PETRA OLEUM CORP. 659826
DUSON WELL #: 4 RRCID -> 175632 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHERN RANCH (7000) 66103 777 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
JMM ENERGY LLC 433110
NORTHERN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 257099 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6853 - 6858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHERN RANCH, SOUTH (GRETA) 66107 568 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
JMM ENERGY LLC 433110
NORTHERN RANCH WELL #: 9 RRCID -> 159072 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 2240 - 2270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHINGTON (2600) 66112 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
NORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 077759 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 2656 - 2666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	19	-0-	-2585	-0-	12	1	7	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	1922	-0-	-318	-0-	390	1	1532	2	N	-0-					-0-
03	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	390	1	2667	2	N	-0-					-0-
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	390	1	1802	2	N	-0-					-0-
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	390	1	1802	2	N	-0-					-0-
06	2940	N	1792	-0-	-1148	-0-	390	1	1402	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	1895	-0-	-368	-0-	390	1	1505	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	1952	-0-	-249	-0-	390	1	1562	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1728	-0-	-72	-0-	390	1	1338	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1768	-0-	-123	-0-	390	1	1378	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1397	-0-	-493	-0-	390	1	1007	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1422	-0-	-376	-0-	390	1	1032	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHSTAR (EDWARDS) 66135 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALLER
NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521
SCHULZ, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 194949 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.16916 - 19170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKHURST (WILCOX 9900) 66506 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
LAMAY CORPORATION 484025
DOLIVE, EDWARD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 083242 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 14787 PERF. 9916 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKHURST (WILCOX 9900) //CONT.// 66506 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
DOLIVE, MAURICE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 115744 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9884 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4078	-0-	-1564	-0-	4056	3	22	9	N	20					41
02	5096	X	4537	-0-	-559	-0-	4487	3	50	9	N	45					86
03	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3698	3	98	9	N	89	171	1			4
04	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4159	3	105	9	N	95					99
05	5022	X	4507	-0-	-515	-0-	4424	3	83	9	N	75	161	1			13
06	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4898	3	83	9	N	75					88
07	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5007	3	94	9	N	85	168	1			5
08	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4559	3	199	9	N	181	179	1			7
09	4980	X	3953	-0-	-1027	-0-	3754	2	199	9	N	181					188
*10	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5251	2	12	9	N	11	163	1			36
*11	4980	X	2435	-0-	-2545	-0-	2407	2	28	9	N	25					61
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 47,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 882

OAKLAND (YEGUA) 66508 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
W.A. WEISON ET. UX. WELL #: 1 RRCID -> 263596 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4014 - 4015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	#	5646	-0-	-182	-0-	5578	2	68	9	N	62					62
02	5084	R	5084	-0-	-0-	-0-	4999	2	85	9	N	77					139
03	5780	R	5780	-0-	-0-	-0-	5701	2	79	9	N	72	182	1			29
04	5574	R	5574	-0-	-0-	-0-	5523	2	51	9	N	46					75
05	5642	#	5540	-0-	-102	-0-	5526	2	14	9	N	13					88
06	5580	#	5362	-0-	-218	-0-	5344	2	18	9	N	16					104
07	5766	#	5609	-0-	-157	-0-	5609	2			N	-0-					104
08	5766	#	5413	-0-	-353	-0-	5413	2			N	-0-					104
09	5580	#	5174	-0-	-406	-0-	5165	2	9	9	N	8					112
10	5611	#	5468	-0-	-143	-0-	5466	2	2	9	N	2					114
11	5430	#	5316	-0-	-114	-0-	5316	2			N	-0-					114
12	5611	#	5599	-0-	-12	-0-	5586	2	13	9	N	12					126

TOTAL GAS PROD: 65,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

OLCOTT (MIOCENE 2700) 66950 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
OLCOTT GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 174646 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2662 - 2683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT (MIOCENE 3400) 66950 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
OLCOTT GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 007562 COMPL. DATE 03/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2013 - PLUGGED 07-19-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT (MIOCENE 3500) 66950 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
OLCOTT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 151794 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 3472 - 3476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2013 - PLUGGED 07-12-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT (MIOCENE 3800) 66950 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WEST PRODUCTION CO A/C 3 WELL #: 23 RRCID -> 196847 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 3867 - 3883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT (MIOCENE 4600) 66950 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WEST PRODUCTION CO. A/C 3 WELL #: 29 RRCID -> 197828 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 4596 - 4602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 22 RRCID -> 007567 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10142 - 10154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 57 RRCID -> 007577 COMPL. DATE 03/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9972 - 9982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2013 - PLUGGED 06-26-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 66 U RRCID -> 007581 COMPL. DATE 10/09/1946 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 80 U RRCID -> 007585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10820 PERF. 2720 - 3350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 101 RRCID -> 007591 COMPL. DATE 01/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.10137 - 10142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 116 C RRCID -> 007598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18890 PERF. 9860 - 9873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 124 U RRCID -> 007600 COMPL. DATE 01/23/1942 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9990 - 10030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 146 U RRCID -> 007604 COMPL. DATE 01/27/1958 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10100 - 10145

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 147 U RRCID -> 007605 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 10810 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 043929 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9988 - 10118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 105 RRCID -> 045146 COMPL. DATE 10/01/1947 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10075 - 10175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 39 U RRCID -> 045277 COMPL. DATE 12/10/1968 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 045278 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10078 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 55 RRCID -> 045688 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 10204 PERF.10177 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 98 RRCID -> 047022 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10206 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 36 RRCID -> 049018 COMPL. DATE 09/29/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF.10075 - 10579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 051792 COMPL. DATE 01/03/1949 TOTAL DEPTH 11251 PERF.10110 - 10127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 28 RRCID -> 052077 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10202 - 10208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 53 RRCID -> 054047 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 8788 - 8806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 064646 COMPL. DATE 08/01/1952 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10135 - 10142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 069171 COMPL. DATE 11/05/1949 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 159 RRCID -> 075927 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10220 - 10234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 56 RRCID -> 076159 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9993 - 10154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 68 RRCID -> 079360 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10055 - 10175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 087408 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9972 - 9988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 180 U RRCID -> 097580 COMPL. DATE 06/20/1968 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10020 - 10135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 107496 COMPL. DATE 06/05/1950 TOTAL DEPTH 11449 PERF.10118 - 10124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 201 RRCID -> 107497 COMPL. DATE 02/20/1958 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10104 - 10114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 135 RRCID -> 108054 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10127 - 10137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 52 RRCID -> 111116 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10058 - 10098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 74 RRCID -> 114096 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10044 - 10064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 94 RRCID -> 120921 COMPL. DATE 04/03/1986 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10157 - 10170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 158 RRCID -> 125504 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10010 - 10030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 45 RRCID -> 126737 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9882 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	363	1	2380	3	Y	113	103	0			37
							124	9									
02	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	345	1	2412	3	Y	95	97	0			35
							105	9									
03	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	501	1	3829	3	Y	105	119	0			21
							116	9									
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	470	1	2974	3	Y	67	44	0			44
							74	9									
05	5580	X	3696	-0-	-1884	-0-	401	1	3216	3	Y	72	95	0			21
							79	9									
06	4290	X	3552	-0-	-738	-0-	381	1	3085	3	Y	78	62	0			37
							86	9									
07	4433	X	4250	-0-	-183	-0-	468	1	3709	3	Y	66	90	0			13
							73	9									
08	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	586	1	4903	3	Y	145	136	0			22
							160	9									
09	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	536	1	5238	3	Y	161	165	0			18
							177	9									
10	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	478	1	5854	3	Y	129	125	0			22
							142	9									
*11	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	292	1	3981	3	Y	112	93	0			41
							123	9									
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 47,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,143

OLD OCEAN UNIT WELL #: 89 RRCID -> 131011 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10030 - 10284

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 154 RRCID -> 133678 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10000 - 10028

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 75 RRCID -> 134202 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9936 - 10040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 190 RRCID -> 134505 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 10869 PERF.10090 - 10118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 64 RRCID -> 135789 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9900 - 10005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 153 RRCID -> 135848 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9886 - 10104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 33 RRCID -> 136845 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9980 - 10096

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 119-U RRCID -> 136877 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 11136 PERF. 9830 - 10036

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 195 RRCID -> 136878 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10135 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 48 RRCID -> 136880 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9854 - 10030

01	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	381	1	2496	3	Y	32	28	0	6				
							35	9											
02	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	332	1	2322	3	Y	24	26	0	4				
							26	9											
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	337	1	2570	3	Y	38	40	0	2				
							42	9											
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	385	1	2435	3	Y	31	19	0	14				
							34	9											
05	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	312	1	2505	3	Y	45	52	0	7				
							50	9											
06	2850	N	2628	-0-	-222	-0-	282	1	2289	3	Y	52	39	0	20				
							57	9											
07	2945	N	2796	-0-	-149	-0-	309	1	2448	3	Y	35	52	0	3				
							39	9											
08	3100	N	3252	-0-	152	152	340	1	2848	3	Y	58	57	0	4				
							64	9											
09	3000	N	2914	-0-	-86	66	266	1	2594	3	Y	49	53	0	-0-				
							54	9											
10	2982	N	2916	-0-	-66	-0-	217	1	2660	3	Y	35	35	0	-0-				
							39	9											
11	3150	X	2788	-0-	-362	-0-	188	1	2571	3	Y	26	22	0	4				
							29	9											
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT			4				

TOTAL GAS PROD: 31,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

OLD OCEAN UNIT WELL #: 50 RRCID -> 138192 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9982 - 9992

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 42 RRCID -> 145064 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10059 - 10173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 121 RRCID -> 152176 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 9900 - 10005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 87 RRCID -> 157759 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9807 - 9999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 160 RRCID -> 157797 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9890 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	1753	1	11501	3	Y	147	118	0			44
							162	9									
02	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	1493	1	10443	3	Y	110	113	0			41
							121	9									
03	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	1397	1	10675	3	Y	157	167	0			31
							173	9									
04	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	1541	1	9754	3	Y	124	75	0			80
							136	9									
05	13423	X	10649	-0-	-2774	-0-	1161	1	9304	3	Y	167	197	0			50
							184	9									
06	12990	X	9524	-0-	-3466	-0-	1024	1	8293	3	Y	188	144	0			94
							207	9									
07	13361	X	10240	-0-	-3121	-0-	1130	1	8967	3	Y	130	191	0			33
							143	9									
08	12245	X	10937	-0-	-1308	-0-	1143	1	9578	3	Y	196	194	0			35
							216	9									
09	11430	X	10425	-0-	-1005	-0-	950	1	9282	3	Y	175	187	0			23
							193	9									
10	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	842	1	10319	3	Y	136	133	0			26
							150	9									
*11	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	736	1	10041	3	Y	100	86	0			40
							110	9									
12	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 123,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,630

OLD OCEAN UNIT WELL #: 164 RRCID -> 158178 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10048 - 10054

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 92 RRCID -> 158667 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9920 - 9930

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 86 RRCID -> 179418 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9842 - 9955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 78 RRCID -> 180806 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10072 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 90 RRCID -> 212759 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9976 - 10020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 163 RRCID -> 234300 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10034 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 61ST RRCID -> 235088 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9791 - 9890

01	8990	X	8876	-0-	-114	-0-	1160	1	7609	3	Y	97	87	0				29	
							107	9											
02	8120	X	8041	-0-	-79	-0-	996	1	6965	3	Y	73	77	0				25	
							80	9											
03	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	1015	1	7753	3	Y	114	120	0				19	
							125	9											
04	8580	X	8508	-0-	-72	-0-	1147	1	7259	3	Y	93	56	0				56	
							102	9											
05	8866	X	8506	-0-	-360	-0-	927	1	7432	3	Y	134	154	0				36	
							147	9											
06	8610	X	8012	-0-	-598	-0-	861	1	6977	3	Y	158	119	0				75	
							174	9											
07	8897	X	8530	-0-	-367	-0-	942	1	7469	3	Y	108	158	0				25	
							119	9											
08	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	1050	1	8801	3	Y	181	176	0				30	
							199	9											
09	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	822	1	8024	3	Y	151	163	0				18	
							166	9											
10	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	648	1	7946	3	Y	105	105	0				18	
							116	9											
11	9720	X	8473	-0-	-1247	-0-	573	1	7814	3	Y	78	67	0				29	
							86	9											
12	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT						29	

TOTAL GAS PROD: 95,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,292

OLD OCEAN UNIT WELL #: 120 RRCID -> 235567 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9956 - 10094

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 88 RRCID -> 239810 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9843 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	1786	-0-	-2120	-0-	221	1	1448	3	Y	106	98	0			40
							117	9									
02	3528	X	2776	-0-	-752	-0-	333	1	2330	3	Y	103	102	0			41
							113	9									
03	3906	X	3030	-0-	-876	-0-	329	1	2514	3	Y	170	176	0			35
							187	9									
04	3780	X	2471	-0-	-1309	-0-	315	1	1991	3	Y	150	90	0			95
							165	9									
05	4278	X	3369	-0-	-909	-0-	352	1	2826	3	Y	174	215	0			54
							191	9									
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	318	1	2575	3	Y	273	198	0			129
							300	9									
07	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	1008	1	7995	3	Y	156	243	0			42
							172	9									
08	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	508	1	4258	3	Y	206	210	0			38
							227	9									
09	3270	X	3044	-0-	-226	-0-	268	1	2615	3	Y	146	164	0			20
							161	9									
10	4278	X	3109	-0-	-1169	-0-	225	1	2753	3	Y	119	117	0			22
							131	9									
11	4320	X	2416	-0-	-1904	-0-	158	1	2155	3	Y	94	80	0			36
							103	9									
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 39,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,697

OLD OCEAN UNIT WELL #: 84 RRCID -> 246627 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9777 - 9865

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 148 RRCID -> 255510 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10016 - 10028

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 59 RRCID -> 267644 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (CAMPBELL) 67011 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 65 U RRCID -> 007615 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10726 PERF.10338 - 10050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 86-U RRCID -> 007617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10801 PERF.10420 - 10440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (CAMPBELL) //CONT.// 67011 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 136 U RRCID -> 007621 COMPL. DATE 08/16/1968 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	243	-0-	-191	-0-	32	1	209	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	67	1	475	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
03	372	N	199	-0-	-173	-0-	22	1	175	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
04	240	N	45	-0-	-195	-0-	6	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	144	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	58	1	473	3	Y	4	3	0			1
							4	9									
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	57	1	453	3	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	113	1	952	3	Y	12	11	0			1
							13	9									
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	71	1	689	3	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	43	1	518	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	28	1	363	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

OLD OCEAN UNIT WELL #: 127 RRCID -> 033848 COMPL. DATE 08/12/1964 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10477 - 10490

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 85 RRCID -> 046039 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 12209 PERF.10340 - 10418

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (CAMPBELL) //CONT.// 67011 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 122 U RRCID -> 046129 COMPL. DATE 05/02/1969 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10338 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 119 L RRCID -> 133862 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10252 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 156 RRCID -> 214089 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10409 - 10432

01	19809	X	18200	-0-	-1609	-0-	2387	1	15656	3	Y	143	132	0					52
							157	9											
02	17892	X	16009	-0-	-1883	-0-	1982	1	13858	3	Y	154	149	0					57
							169	9											
03	19809	X	18430	-0-	-1379	-0-	2105	1	16087	3	Y	216	229	0					44
							238	9											
04	18720	X	17700	-0-	-1020	-0-	2390	1	15125	3	Y	168	103	0					109
							185	9											
05	19344	X	17617	-0-	-1727	-0-	1926	1	15429	3	Y	238	277	0					70
							262	9											
06	17850	X	15915	-0-	-1935	-0-	1732	1	14039	3	Y	131	121	0					80
							144	9											
07	18445	X	17175	-0-	-1270	-0-	1899	1	15063	3	Y	194	233	0					41
							213	9											
08	18445	X	16175	-0-	-2270	-0-	1703	1	14276	3	Y	178	185	0					34
							196	9											
09	17700	X	15490	-0-	-2210	-0-	1416	1	13825	3	Y	226	232	0					28
							249	9											
10	17608	X	15752	-0-	-1856	-0-	1170	1	14340	3	Y	220	208	0					40
							242	9											
11	16620	X	13585	-0-	-3035	-0-	917	1	12505	3	Y	148	128	0					60
							163	9											
12	17174	X	NO RPT	-0-	-17174	-0-					Y	NO RPT							60

TOTAL GAS PROD: 182,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,016

OLD OCEAN (CAMPBELL) //CONT.// 67011 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 128 RRCID -> 215194 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10422 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 124 L RRCID -> 216468 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10446 - 10466

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 155 RRCID -> 223713 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10452 - 10478

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (CAMPBELL) //CONT.// 67011 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 241 RRCID -> 234281 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10220 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	1135	-0-	-3763	-0-	123	1	808	3	Y	185	163	0			65
							204	9									
02	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	474	1	3315	3	Y	170	169	0			66
							187	9									
03	7378	X	5154	-0-	-2224	-0-	566	1	4322	3	Y	242	257	0			51
							266	9									
04	7140	X	4545	-0-	-2595	-0-	592	1	3752	3	Y	183	113	0			121
							201	9									
05	7378	X	3936	-0-	-3442	-0-	404	1	3238	3	Y	267	309	0			79
							294	9									
06	4980	X	2955	-0-	-2025	-0-	309	1	2504	3	Y	129	124	0			84
							142	9									
07	5146	X	4231	-0-	-915	-0-	448	1	3557	3	Y	205	244	0			45
							226	9									
08	5146	X	4755	-0-	-391	-0-	483	1	4045	3	Y	206	210	0			41
							227	9									
09	4560	X	3848	-0-	-712	-0-	336	1	3280	3	Y	211	222	0			30
							232	9									
10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	312	1	3825	3	Y	190	182	0			38
							209	9									
11	4590	X	4416	-0-	-174	-0-	290	1	3952	3	Y	158	132	0			64
							174	9									
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 43,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,146

OLD OCEAN UNIT WELL #: 225 RRCID -> 244602 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13388 PERF.10401 - 10410

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BENARD RIVER LAND DEVELOPMENT WELL #: 4 RRCID -> 030584 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

01	6665	X	5778	-0-	-887	-0-	5778	2			Y	-0-					-0-
02	5068	X	4414	-0-	-654	-0-	4414	2			Y	-0-					-0-
03	5766	X	2864	-0-	-2902	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
04	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			Y	-0-					-0-
05	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			Y	-0-					-0-
06	5580	X	5350	-0-	-230	-0-	5350	2			Y	-0-					-0-
07	6541	X	4858	-0-	-1683	-0-	4858	2			Y	-0-					-0-
08	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		6385	-0-	6385	6385	6385	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		6524	-0-	6524	12909	6524	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4623	-0-	4623	17532	4412	2	211	9	Y	192	192	1			-0-
12	DLQ G-10		5471	-0-	5471	23003	5471	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

OLD OCEAN (CIB HAZ) 67011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SIANA OIL & GAS 779259
JOHNSON FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 263244 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 8842 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12613	R	12613	-0-	-0-	-0-	12263	2	350	9	N	318	366	0			334
02	9953	R	9953	-0-	-0-	-0-	9583	2	370	9	N	336	538	0			132
03	11555	R	11555	-0-	-0-	-0-	10376	2	1179	9	N	1072	733	0			471
04	11250		9550	-0-	-1700	-0-	9021	2	529	9	N	481	563	0			389
05	12387		12387	-0-	-0-	-0-	11894	2	493	9	N	448	544	0			293
06	11250		11353	-0-	103	103	10854	2	499	9	N	454	376	0			371
07	11563	#	10524	-0-	-1039	-0-	10038	2	486	9	N	442	689	0			124
08	13405		13405	-0-	-0-	-0-	12415	2	990	9	N	900	688	0			336
09	12000	#	9462	-0-	-2538	-0-	8899	2	563	9	N	512	349	0			499
10	12400	#	8698	-0-	-3702	-0-	8174	2	524	9	N	476	532	0			443
11	12960	#	11400	-0-	-1560	-0-	10762	2	638	9	N	580	712	0			311
12	13392	#	2308	-0-	-11084	-0-	1936	2	372	9	N	338	358	0			291

TOTAL GAS PROD: 123,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,357

OLD OCEAN (CHENAULT) 67011 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 134 U RRCID -> 007633 COMPL. DATE 10/03/1969 TOTAL DEPTH 10785 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 177 U RRCID -> 007639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9700 - 9708

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (CHENAULT) //CONT.// 67011 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 186 C RRCID -> 007640 COMPL. DATE 03/31/1950 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9646 - 9654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 95 RRCID -> 040089 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10135 - 10160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 150 RRCID -> 050477 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9192 - 9200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (CHENAULT) //CONT.// 67011 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 104 RRCID -> 050890 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 9662 - 10038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 178 U RRCID -> 051138 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8760 - 8780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 188 U RRCID -> 051142 COMPL. DATE 08/14/1971 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9651 - 9661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (CHENAULT) //CONT.// 67011 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 169 RRCID -> 106620 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9707 - 9740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 114 RRCID -> 192518 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9602 - 9606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 87 RRCID -> 234264 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9526 - 9532

01	4588 X	3362	-0-	-1226	-0-	431	1	2829	3	Y	93	90	0	35				
						102	9											
02	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	614	1	4293	3	Y	139	126	0	48				
						153	9											
03	5394 X	5055	-0-	-339	-0-	565	1	4324	3	Y	151	166	0	33				
						166	9											
04	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	738	1	4672	3	Y	63	46	0	50				
						69	9											
05	5394 X	4222	-0-	-1172	-0-	451	1	3616	3	Y	141	152	0	39				
						155	9											
06	5220 X	3633	-0-	-1587	-0-	390	1	3162	3	Y	74	67	0	46				
						81	9											
07	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	33	66	0	13				
08	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	583	1	4891	3	Y	79	77	0	15				
						87	9											
09	5490 X	5373	-0-	-117	-0-	490	1	4786	3	Y	88	91	0	12				
						97	9											
10	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	435	1	5324	3	Y	56	56	0	12				
						62	9											
*11	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	373	1	5094	3	Y	124	92	0	44				
						136	9											
12	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT			44				

TOTAL GAS PROD: 49,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,041

OLD OCEAN (CHENAULT) //CONT.// 67011 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 129 RRCID -> 235077 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9636 - 9666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 113 RRCID -> 235541 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10951 PERF. 9550 - 9594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 191 RRCID -> 242409 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9626 - 9646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (CHENAULT) //CONT.// 67011 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 243802 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9676 - 9684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 207 RRCID -> 246899 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11224 PERF. 9764 - 9774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 106 RRCID -> 250215 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9609 - 9630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	164					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	164					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	164					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	164					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (CHENAULT) //CONT.// 67011 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 166 RRCID -> 255678 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH 10897 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 153 RRCID -> 271070 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9592 - 9670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F- 2) 67011 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 86 RRCID -> 251699 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 8712 - 8722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F- 2) //CONT.// 67011 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 111 RRCID -> 251701 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 8698 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	272					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	272					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	272					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	272					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	272					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	272					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	272					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	272					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	272					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	272					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	272					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	272					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F-4) 67011 502 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 60D RRCID -> 182410 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11904 PERF. 6660 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F-6) 67011 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 145 RRCID -> 196553 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9104 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F-6) //CONT.// 67011 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 168 RRCID -> 212143 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9121 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F- 7) 67011 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 007692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11026 PERF. 9340 - 9350

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 142 RRCID -> 133631 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 9271 - 9340

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F- 7) //CONT.// 67011 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 144 RRCID -> 157798 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9304 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F- 8) 67011 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 092685 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9522 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		105	-0-	105	105	14 1 1 9		90	3	Y	1	1	0			-0-
05	T. A.		23	-0-	23	128	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		5	-0-	5	133	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		16	-0-	16	149	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1	-0-	1	150	1	3			Y	-0-					-0-
09	665	N	515	-0-	-150	-0-	47 1 6 9		462	3	Y	5	4	0			1
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-	1	0			-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 691 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OLD OCEAN UNIT WELL #: 143 RRCID -> 098097 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9590 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F- 8) //CONT.// 67011 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 31 RRCID -> 108766 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14378 PERF. 9479 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4668	-0-	-323	-0-	611	1	4007	3	Y	45	41	0			16
							50	9									
02	4508	X	4013	-0-	-495	-0-	495	1	3466	3	Y	47	46	0			17
							52	9									
03	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	581	1	4434	3	Y	44	52	0			9
							48	9									
04	4770	X	4633	-0-	-137	-0-	626	1	3964	3	Y	39	24	0			24
							43	9									
05	4929	X	3784	-0-	-1145	-0-	416	1	3333	3	Y	32	46	0			10
							35	9									
06	4890	X	2894	-0-	-1996	-0-	315	1	2555	3	Y	22	20	0			12
							24	9									
07	5053	X	4650	-0-	-403	-0-	515	1	4087	3	Y	44	49	0			7
							48	9									
08	5053	X	4128	-0-	-925	-0-	435	1	3646	3	Y	43	43	0			7
							47	9									
09	4620	X	4150	-0-	-470	-0-	381	1	3726	3	Y	39	42	0			4
							43	9									
10	4650	X	4284	-0-	-366	-0-	320	1	3916	3	Y	44	42	0			6
							48	9									
11	4500	X	3866	-0-	-634	-0-	261	1	3568	3	Y	34	29	0			11
							37	9									
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 46,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

OLD OCEAN UNIT WELL #: 58 RRCID -> 108921 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9429 - 9497

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 25 RRCID -> 122988 COMPL. DATE 12/10/1986 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9513 - 9542

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F- 8) //CONT.// 67011 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 118 RRCID -> 181870 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9432 - 9472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224017 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 16027 PERF. 9510 - 9654

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F-10) 67011 714 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 67 RRCID -> 162742 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 9989 - 9995

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2013 - PLUGGED 07-08-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 114 RRCID -> 181869 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9726 - 9786

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F-10) //CONT.// 67011 714 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 29 RRCID -> 203429 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9744 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3919	-0-	-390	-0-	511	1	3353	3	Y	50	44	0			10
							55	9									
02	3892	X	3037	-0-	-855	-0-	374	1	2615	3	Y	44	44	0			10
							48	9									
03	4309	X	3618	-0-	-691	-0-	412	1	3148	3	Y	53	58	0			5
							58	9									
04	3930	X	3238	-0-	-692	-0-	434	1	2750	3	Y	49	29	0			25
							54	9									
05	3906	X	3594	-0-	-312	-0-	393	1	3144	3	Y	52	66	0			11
							57	9									
06	3780	X	3023	-0-	-757	-0-	327	1	2649	3	Y	43	36	0			18
							47	9									
07	3627	X	2626	-0-	-1001	-0-	289	1	2293	3	Y	40	54	0			4
							44	9									
08	3627	X	3067	-0-	-560	-0-	322	1	2693	3	Y	47	47	0			4
							52	9									
09	3480	X	2783	-0-	-697	-0-	254	1	2474	3	Y	50	52	0			2
							55	9									
10	3596	X	3168	-0-	-428	-0-	235	1	2886	3	Y	43	42	0			3
							47	9									
11	3030	X	2875	-0-	-155	-0-	192	1	2622	3	Y	55	43	0			15
							61	9									
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 34,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

OLD OCEAN UNIT WELL #: 47 RRCID -> 204434 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9726 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 132 RRCID -> 205358 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9719 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F-10) //CONT.// 67011 714 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209319 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9844 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 49 RRCID -> 211094 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9750 - 9766

01	4681	X	4078	-0-	-603	-0-	532	1	3490	3	Y	51	45	0			18
							56	9									
02	4228	X	4038	-0-	-190	-0-	498	1	3478	3	Y	56	54	0			20
							62	9									
03	4681	X	4484	-0-	-197	-0-	510	1	3902	3	Y	65	72	0			13
							72	9									
04	4230	X	4113	-0-	-117	-0-	552	1	3494	3	Y	61	36	0			38
							67	9									
05	4371	X	4039	-0-	-332	-0-	441	1	3534	3	Y	58	77	0			19
							64	9									
06	4350	X	3942	-0-	-408	-0-	427	1	3454	3	Y	55	45	0			29
							61	9									
07	4495	X	4078	-0-	-417	-0-	449	1	3562	3	Y	61	77	0			13
							67	9									
08	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	482	1	4032	3	Y	67	68	0			12
							74	9									
09	4110	X	3813	-0-	-297	-0-	347	1	3393	3	Y	66	70	0			8
							73	9									
10	4092	X	4007	-0-	-85	-0-	298	1	3650	3	Y	54	52	0			10
							59	9									
11	4440	X	3597	-0-	-843	-0-	241	1	3281	3	Y	68	53	0			25
							75	9									
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 44,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 662

OLD OCEAN (F-10) //CONT.// 67011 714 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 212145 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9808 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1396	-0-	-216	-0-	182	1	1194	3	Y	18	16	0			5
							20	9									
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	197	1	1375	3	Y	22	21	0			6
							24	9									
03	1612	N	1493	-0-	-119	-0-	170	1	1299	3	Y	22	25	0			3
							24	9									
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	184	1	1165	3	Y	21	12	0			12
							23	9									
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	177	1	1422	3	Y	23	29	0			6
							25	9									
06	1440	N	1209	-0-	-231	-0-	130	1	1060	3	Y	17	15	0			8
							19	9									
07	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	146	1	1158	3	Y	20	25	0			3
							22	9									
08	1612	N	1415	-0-	-197	-0-	148	1	1244	3	Y	21	21	0			3
							23	9									
09	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	105	1	1029	3	Y	20	21	0			2
							22	9									
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	102	1	1249	3	Y	18	18	0			2
							20	9									
11	1380	N	1282	-0-	-98	-0-	86	1	1170	3	Y	24	19	0			7
							26	9									
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 15,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

OLD OCEAN UNIT WELL #: 93 RRCID -> 213379 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9762 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	528	1	3463	3	Y	51	43	0			18
							56	9									
02	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	954	1	6667	3	Y	108	91	0			35
							119	9									
03	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	520	1	3974	3	Y	66	84	0			17
							73	9									
04	3930	X	3298	-0-	-632	-0-	442	1	2803	3	Y	48	31	0			34
							53	9									
05	4061	X	2723	-0-	-1338	-0-	297	1	2383	3	Y	39	58	0			15
							43	9									
06	6090	X	2710	-0-	-3380	-0-	293	1	2376	3	Y	37	32	0			20
							41	9									
07	6293	X	3473	-0-	-2820	-0-	382	1	3034	3	Y	52	62	0			10
							57	9									
08	4557	X	3561	-0-	-996	-0-	373	1	3131	3	Y	52	53	0			9
							57	9									
09	3300	X	2214	-0-	-1086	-0-	202	1	1969	3	Y	39	43	0			5
							43	9									
10	3472	X	2907	-0-	-565	-0-	216	1	2648	3	Y	39	37	0			7
							43	9									
11	3450	X	2478	-0-	-972	-0-	166	1	2260	3	Y	47	37	0			17
							52	9									
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 39,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

OLD OCEAN (F-10) //CONT.// 67011 714 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 46 RRCID -> 232649 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 9755 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 234598 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9853 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 140 RRCID -> 242495 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9767 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	219					Y	-0-	1	0			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	219					Y	-0-					-0-
03	219	N	-0-	-0-	-219	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F-23) 67011 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 122L RRCID -> 119728 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10843 - 10845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F-24) 67011 801 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 246 RRCID -> 265987 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10923 - 11102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 259 RRCID -> 266640 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11161 - 11174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F-24) //CONT.// 67011 801 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 226 RRCID -> 269186 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11050 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37572		6828	-0-	-30744	-0-	6558	3	270	9	N	245	171	0			193
02	33936		5665	-0-	-28271	-0-	5498	3	167	9	N	152	109	0			236
03	37572		5758	-0-	-31814	-0-	5570	3	188	9	N	171	115	0	178	1	114
04	36360		5157	-0-	-31203	-0-	4975	3	182	9	N	165	62	0			217
05	37572		4786	-0-	-32786	-0-	4595	3	191	9	N	174	145	0	176	1	70
06	36360		4430	-0-	-31930	-0-	4285	3	145	9	N	132	69	0			133
07	37572		4930	-0-	-32642	-0-	4780	3	150	9	N	136	106	0			163
08	37572		5044	-0-	-32528	-0-	4826	3	218	9	N	198	136	0			225
09	4578	R	4578	-0-	-0-	-0-	4437	3	141	9	N	128	94	0	171	1	88
*10	4929	#	4650	-0-	-279	-0-	4506	3	144	9	N	131	73	0			146
11	4890	#	3671	-0-	-1219	-0-	3517	3	154	9	N	140	72	0			214
12	5053	#	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					214

TOTAL GAS PROD: 55,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,772

OLD OCEAN (F-25) 67011 810 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 246 RRCID -> 247092 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11168 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 249 RRCID -> 258202 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.11284 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F-25) //CONT.// 67011 810 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 256 RRCID -> 258484 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11197 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 258492 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.11244 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 258 RRCID -> 267117 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11537 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F-26) 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 233 RRCID -> 128379 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11100 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26226	X	20392	-0-	-5834	-0-	2617	1	17163	3	Y	556	124	0	532	1	163
							612	9									
02	23688	X	18214	-0-	-5474	-0-	2235	1	15619	3	Y	327	133	0	169	1	188
							360	9									
03	22227	X	20178	-0-	-2049	-0-	2243	1	17144	3	Y	719	165	0	529	1	213
							791	9									
04	19740	X	18636	-0-	-1104	-0-	2470	1	15637	3	Y	481	82	0	358	1	254
							529	9									
05	20398	X	18330	-0-	-2068	-0-	1975	1	15823	3	Y	484	145	0	359	1	234
							532	9									
06	19740	X	16426	-0-	-3314	-0-	1747	1	14163	3	Y	469	87	0	348	1	268
							516	9									
07	20181	X	17729	-0-	-2452	-0-	1926	1	15279	3	Y	476	164	0	358	1	222
							524	9									
08	20181	X	17786	-0-	-2395	-0-	1838	1	15405	3	Y	494	136	0	354	1	226
							543	9									
09	18630	X	16422	-0-	-2208	-0-	1472	1	14375	3	Y	523	160	0	356	1	233
							575	9									
10	18321	X	17445	-0-	-876	-0-	1276	1	15639	3	Y	482	112	0	356	1	247
							530	9									
11	17220	X	17003	-0-	-217	-0-	1114	1	15201	3	Y	625	194	0	356	1	322
							688	9									
12	17794	X	NO RPT	-0-	-17794	-0-					Y	NO RPT					322

TOTAL GAS PROD: 198,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,636

OLD OCEAN UNIT WELL #: 226 RRCID -> 185090 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11114 - 11150

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F-26) //CONT.// 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 239 RRCID -> 189750 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12574 PERF.11912 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	299	1	1963	3	Y	31	7	0			72
							34	9									
02	2128	N	1928	-0-	-200	-0-	237	1	1656	3	Y	32	11	0			93
							35	9									
03	2356	N	2080	-0-	-276	-0-	236	1	1800	3	Y	40	16	0			117
							44	9									
04	2220	N	2066	-0-	-154	-0-	277	1	1752	3	Y	34	6	0			145
							37	9									
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	221	1	1769	3	Y	32	12	0			165
							35	9									
06	2010	N	1779	-0-	-231	-0-	192	1	1554	3	Y	30	7	0			188
							33	9									
07	2139	N	1858	-0-	-281	-0-	204	1	1614	3	Y	36	14	0			210
							40	9									
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	224	1	1882	3	Y	21	10	0			221
							23	9									
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	186	1	1819	3	Y	33	14	0	165	1	75
							36	9									
10	1860	N	1268	-0-	-592	-0-	94	1	1151	3	Y	21	10	0			86
							23	9									
*11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	163	1	2218	3	Y	45	11	0			120
							50	9									
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 21,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

OLD OCEAN UNIT WELL #: 238 RRCID -> 190880 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 14819 PERF.11180 - 11760

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F-26) //CONT.// 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 246 RRCID -> 249844 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10923 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	774	1	5073	3	Y	103	40	0			218
							113	9									
02	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	1048	1	7328	3	Y	136	67	0			287
							150	9									
03	T. A.		9405	-0-	9405	9405	1063	1	8127	3	Y	195	115	0	185	1	182
							215	9									
04	T. A.		8180	-0-	8180	17585	1095	1	6934	3	Y	137	38	0	181	1	100
							151	9									
05	T. A.		7524	-0-	7524	25109	819	1	6561	3	Y	131	79	0			152
							144	9									
06	T. A.		6494	-0-	6494	31603	700	1	5673	3	Y	110	40	0			222
							121	9									
07	T. A.		6791	-0-	6791	38394	746	1	5916	3	Y	117	64	0	176	1	99
							129	9									
08	T. A.		6953	-0-	6953	45347	727	1	6092	3	Y	122	51	0			170
							134	9									
09	51698	X	6351	-0-	-45347	-0-	575	1	5620	3	Y	142	75	0			237
							156	9									
10	7533	X	6471	-0-	-1062	-0-	478	1	5862	3	Y	119	48	0	176	1	132
							131	9									
11	6720	X	6214	-0-	-506	-0-	416	1	5677	3	Y	110	38	0	133	1	71
							121	9									
12	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 78,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,422

OLD OCEAN UNIT WELL #: 249 RRCID -> 254804 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 12116 PERF.11284 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	11490	3	206	9	Y	187	68	0	181	1	104
02	12460	X	9716	-0-	-2744	-0-	9540	3	176	9	Y	160	65	0			199
03	13299	X	5247	-0-	-8052	-0-	5140	3	107	9	Y	97	48	0	183	1	65
04	12360	X	5736	-0-	-6624	-0-	5542	3	194	9	Y	176	51	0			190
05	12152	X	7439	-0-	-4713	-0-	7226	3	213	9	Y	194	148	0			236
06	11310	X	4233	-0-	-7077	-0-	4139	3	94	9	Y	85	44	0	182	1	95
07	10757	X	1055	-0-	-9702	-0-	1012	3	43	9	Y	39	52	0			82
08	7440	X	1049	-0-	-6391	-0-	1024	3	25	9	Y	23	19	0			86
09	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	-0-	4	0			82
10	7440	X	758	-0-	-6682	-0-	744	3	14	9	Y	13	11	0			84
11	4230	X	1156	-0-	-3074	-0-	1105	3	51	9	Y	46	13	0	46	1	71
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 48,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,020

OLD OCEAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 256593 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.11244 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	8696	-0-	-666	-0-	8337	3	359	9	Y	326	67	0	177	1	202
02	8456	X	7412	-0-	-1044	-0-	7108	3	304	9	Y	276	56	0	179	1	243
03	T. A.		8740	-0-	8740	8740	8414	3	326	9	Y	296	70	0	180	1	289
04	T. A.		7121	-0-	7121	15861	6827	3	294	9	Y	267	33	0	359	1	164
05	T. A.		6875	-0-	6875	22736	6567	3	308	9	Y	280	77	0	171	1	196
06	T. A.		6218	-0-	6218	28954	5930	3	288	9	Y	262	51	0	172	1	235
07	T. A.		5912	-0-	5912	34866	5620	3	292	9	Y	265	76	0	356	1	68
08	T. A.		5589	-0-	5589	40455	5310	3	279	9	Y	254	51	0	178	1	93
09	46666	X	6211	-0-	-40455	-0-	5918	3	293	9	Y	266	76	0	179	1	104
10	6882	X	5869	-0-	-1013	-0-	5583	3	286	9	Y	260	47	0	176	1	141
*11	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6023	3	260	9	Y	236	39	0	177	1	161
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					161

TOTAL GAS PROD: 74,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,988

OLD OCEAN (F-26) //CONT.// 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 256619 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11280 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		15889	-0-	15889	470402	15419	3	470	9	Y	427	171	0	180	1	257
02	483982	X	13580	-0-	-470402	-0-	13191	3	389	9	Y	354	160	0	182	1	269
03	14506	X	14506	-0-	-0-	-0-	14130	3	376	9	Y	342	156	0	361	1	94
04	15390	X	12686	-0-	-2704	-0-	12314	3	372	9	Y	338	85	0	179	1	168
05	15903	X	12429	-0-	-3474	-0-	12066	3	363	9	Y	330	192	0	183	1	123
06	15390	X	12128	-0-	-3262	-0-	11780	3	348	9	Y	316	112	0	179	1	148
07	15035	X	12380	-0-	-2655	-0-	12005	3	375	9	Y	341	197	0	171	1	121
08	14508	X	11176	-0-	-3332	-0-	10814	3	362	9	Y	329	156	0	174	1	120
09	12690	X	10204	-0-	-2486	-0-	9763	3	441	9	Y	401	228	0	178	1	115
10	12524	X	10164	-0-	-2360	-0-	9800	3	364	9	Y	331	157	0	153	1	136
11	12120	X	9529	-0-	-2591	-0-	9264	3	265	9	Y	241	77	0	145	1	155
12	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					Y	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 134,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,750

OLD OCEAN UNIT WELL #: 245 RRCID -> 256637 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11989 PERF.11204 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	11463	-0-	-1185	-0-	11213	3	250	9	N	227	76	0			203
02	11424	X	10181	-0-	-1243	-0-	9951	3	230	9	N	209	78	0	176	1	158
03	12338	X	11123	-0-	-1215	-0-	10837	3	286	9	N	260	137	0	167	1	114
04	11940	X	10199	-0-	-1741	-0-	9907	3	292	9	N	265	81	0			298
05	11780	X	9668	-0-	-2112	-0-	9446	3	222	9	N	202	134	0	176	1	190
06	11100	X	9011	-0-	-2089	-0-	8735	3	276	9	N	251	99	0	178	1	164
07	11284	X	9412	-0-	-1872	-0-	9131	3	281	9	N	255	169	0	172	1	78
08	11129	X	9203	-0-	-1926	-0-	8936	3	267	9	N	243	126	0			195
09	10200	X	8565	-0-	-1635	-0-	8317	3	248	9	N	225	118	0	182	1	120
10	9672	X	8077	-0-	-1595	-0-	7895	3	182	9	N	165	76	0	128	1	81
11	9120	X	8210	-0-	-910	-0-	7992	3	218	9	N	198	75	0			204
12	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT					204

TOTAL GAS PROD: 105,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,500

OLD OCEAN UNIT WELL #: 256 RRCID -> 257089 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11197 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	5839	-0-	-1322	-0-	5374	3	465	9	Y	423	37	0	350	1	357
02	6468	X	4719	-0-	-1749	-0-	4496	3	223	9	Y	203	38	0	348	1	174
03	T. A.		4554	-0-	4554	4554	3935	3	619	9	Y	563	39	0	350	1	348
04	T. A.		5024	-0-	5024	9578	4584	3	440	9	Y	400	21	0	349	1	378
05	T. A.		4644	-0-	4644	14222	4098	3	546	9	Y	496	46	0	515	1	313
06	T. A.		3882	-0-	3882	18104	3364	3	518	9	Y	471	26	0	338	1	420
07	T. A.		4082	-0-	4082	22186	3651	3	431	9	Y	392	42	0	350	1	420
08	T. A.		4158	-0-	4158	26344	3676	3	482	9	Y	438	46	0	514	1	298
09	29821	X	3477	-0-	-26344	-0-	3091	3	386	9	Y	351	33	0	339	1	277
10	4650	X	3605	-0-	-1045	-0-	3231	3	374	9	Y	340	37	0	351	1	229
11	4020	X	3795	-0-	-225	-0-	3288	3	507	9	Y	461	28	0	360	1	302
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					302

TOTAL GAS PROD: 47,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,538

OLD OCEAN (F-26) //CONT.// 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 258 RRCID -> 262566 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11636 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	5789	-0-	-2023	-0-	5595	3	194	9	Y	176	59	0			199
02	7056	X	6099	-0-	-957	-0-	5909	3	190	9	Y	173	60	0	179	1	133
03	7192	X	5862	-0-	-1330	-0-	5632	3	230	9	Y	209	102	0			240
04	6870	X	5651	-0-	-1219	-0-	5482	3	169	9	Y	154	33	0	179	1	182
05	6541	X	5400	-0-	-1141	-0-	5231	3	169	9	Y	154	68	0	179	1	89
06	6540	X	4577	-0-	-1963	-0-	4436	3	141	9	Y	128	32	0			185
07	6758	X	4793	-0-	-1965	-0-	4646	3	147	9	Y	134	55	0	187	1	77
08	5859	X	4791	-0-	-1068	-0-	4645	3	146	9	Y	133	41	0			169
09	5640	X	4330	-0-	-1310	-0-	4187	3	143	9	Y	130	42	0			257
10	5394	X	4426	-0-	-968	-0-	4282	3	144	9	Y	131	39	0	171	1	178
11	4650	X	4218	-0-	-432	-0-	4082	3	136	9	Y	124	26	0	183	1	93
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 55,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,646

OLD OCEAN UNIT WELL #: 259 RRCID -> 264906 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11161 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (FRIO 12700) 67011 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BROCKMAN, J. C. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 262834 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.12790 - 13405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51664	R	51664	-0-	-0-	-0-	51347	2	317	9	N	288	359	1			140
02	40991	R	40991	-0-	-0-	-0-	40730	2	261	9	N	237	176	1			201
03	55676		48932	-0-	-6744	-0-	48634	2	298	9	N	271	356	1			116
04	17336		39066	-0-	21730 B	21730	38831	2	235	9	N	214	186	1			144
05	56067	X	34337	-0-	-21730	-0-	34130	2	207	9	N	188	183	1			149
06	50010	X	28984	-0-	-21026	-0-	28816	2	168	9	N	153	179	1			123
07	48918	X	29074	-0-	-19844	-0-	28911	2	163	9	N	148	177	1			94
08	48918	X	21956	-0-	-26962	-0-	21833	2	123	9	N	112	174	1			32
09	32040	X	14194	-0-	-17846	-0-	14087	2	107	9	N	97					129
10	33108	X	18634	-0-	-14474	-0-	18509	2	125	9	N	114	176	1			67
11	28980	X	16228	-0-	-12752	-0-	16149	2	79	9	N	72	96	1			43
12	29078	X	NO RPT	-0-	-29078	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 344,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,894

OLD OCEAN (FRIO 12700) //CONT.// 67011 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. C. BROCKMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 266023 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.12435 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81654		-0-	-0-	-81654		-0-					N	-0-					29
02	73752		-0-	-0-	-73752		-0-					N	-0-					29
03	15776	R	15776	-0-	-0-		-0-	15674	2	102	9	N	93					122
04	8103	N	8103	-0-	-0-	B	-0-	8047	2	56	9	N	51					173
05	4511	X	4511	-0-	-0-		-0-	4480	2	31	9	N	28					201
06	15270	X	3059	-0-	-12211		-0-	3039	2	20	9	N	18	173	1			46
07	15779	X	2550	-0-	-13229		-0-	2532	2	18	9	N	16					62
08	15779	X	2296	-0-	-13483		-0-	2279	2	17	9	N	15					77
09	5070	X	996	-0-	-4074		-0-	985	2	11	9	N	10					87
10	4526	X	1073	-0-	-3453		-0-	1062	2	11	9	N	10					97
11	3060	X	647	-0-	-2413		-0-	639	2	8	9	N	7	72	1			32
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542		-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 39,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

OLD OCEAN (LARSEN) 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 007646 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10650 - 10668

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 43 RRCID -> 007648 COMPL. DATE 11/09/1943 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10623 - 10643

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 69 RRCID -> 007659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10554 - 10818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 183 RRCID -> 007677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10561 - 10624

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 197 RRCID -> 007680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10766 - 10856

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 205 RRCID -> 007683 COMPL. DATE 05/19/1950 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10743 - 10891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 206 RRCID -> 007684 COMPL. DATE 02/11/1946 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10847 - 10977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 208 RRCID -> 007687 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10988 - 11021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 193ST RRCID -> 031353 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10672 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30669	X	30669	-0-	-0-	-0-	3991 495	1 9	26183	3	Y	450	388	0			143
02	27780	X	27780	-0-	-0-	-0-	3423 420	1 9	23937	3	Y	382	386	0			139
03	31076	X	31076	-0-	-0-	-0-	3531 564	1 9	26981	3	Y	513	553	0			99
04	29670	X	29162	-0-	-508	-0-	3917 450	1 9	24795	3	Y	409	250	0			258
05	30659	X	28845	-0-	-1814	-0-	3153 436	1 9	25256	3	Y	396	527	0			127
06	30060	X	24805	-0-	-5255	-0-	2673 473	1 9	21659	3	Y	430	340	0			217
07	31062	X	26367	-0-	-4695	-0-	2906 406	1 9	23055	3	Y	369	503	0			83
08	31062	X	26762	-0-	-4300	-0-	2815 353	1 9	23594	3	Y	321	344	0			60
09	29160	X	20363	-0-	-8797	-0-	1858 363	1 9	18142	3	Y	330	350	0			40
10	28830	X	24145	-0-	-4685	-0-	1790 421	1 9	21934	3	Y	383	358	0			65
11	25890	X	23571	-0-	-2319	-0-	1583 400	1 9	21588	3	Y	364	296	0			133
12	26753	X	NO RPT	-0-	-26753	-0-					Y	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 293,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,347

OLD OCEAN UNIT WELL #: 76 RRCID -> 031354 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10456 - 10520

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 131 L RRCID -> 031356 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10480 - 10633

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 188 L RRCID -> 032709 COMPL. DATE 03/15/1964 TOTAL DEPTH 10805 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 035638 COMPL. DATE 03/24/1965 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10851 - 10894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 178 L RRCID -> 036189 COMPL. DATE 05/09/1965 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 187 RRCID -> 036197 COMPL. DATE 05/14/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036239 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10694 - 10743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 172 RRCID -> 036458 COMPL. DATE 06/12/1965 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10803 - 10930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 173LT RRCID -> 036459 COMPL. DATE 06/01/1965 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10740 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 137ST RRCID -> 042216 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10590 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27497	X	-0-	-0-	-27497	-0-					Y	-0-					-0-
02	24836	X	-0-	-0-	-24836	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 77 RRCID -> 042252 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 15056 PERF.10414 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	937	X	937	-0-	-0-	-0-	122	1	797	3	Y	16	13	0			7
							18	9									
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	78	1	544	3	Y	11	12	0			6
							12	9									
03	620	N	593	-0-	-27	-0-	67	1	516	3	Y	9	11	0			4
							10	9									
04	3000	N	3013	-0-	13	13	404	1	2559	3	Y	45	23	0			26
							50	9									
05	487	N	474	-0-	-13	-0-	51	1	414	3	Y	8	26	0			8
							9	9									
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 121 L RRCID -> 042416 COMPL. DATE 07/26/1967 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10660 - 10680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 86 L RRCID -> 042580 COMPL. DATE 08/23/1967 TOTAL DEPTH 10801 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 65 L RRCID -> 042739 COMPL. DATE 09/29/1967 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 108ST RRCID -> 042778 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19933	X	19378	-0-	-555	-0-	2523	1	16547	3	Y	280	242	0			94
							308	9									
02	18004	X	16778	-0-	-1226	-0-	2068	1	14459	3	Y	228	233	0			89
							251	9									
03	T. A.		18351	-0-	18351	18351	2085	1	15937	3	Y	299	325	0			63
							329	9									
04	T. A.		17848	-0-	17848	36199	2398	1	15176	3	Y	249	152	0			160
							274	9									
05	T. A.		17569	-0-	17569	53768	1921	1	15394	3	Y	231	312	0			79
							254	9									
06	T. A.		15863	-0-	15863	69631	1709	1	13851	3	Y	275	214	0			140
							303	9									
07	T. A.		17130	-0-	17130	86761	1887	1	14979	3	Y	240	323	0			57
							264	9									
08	T. A.		17298	-0-	17298	104059	1820	1	15249	3	Y	208	222	0			43
							229	9									
09	120251	X	16192	-0-	-104059	-0-	1480	1	14446	3	Y	242	251	0			34
							266	9									
10	16956	X	16956	-0-	-0-	-0-	1258	1	15414	3	Y	258	242	0			50
							284	9									
11	16740	X	16628	-0-	-112	-0-	1118	1	15250	3	Y	236	193	0			93
							260	9									
12	17298	X	NO RPT	-0-	-17298	-0-					Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 189,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,746

OLD OCEAN UNIT WELL #: 180 L RRCID -> 044334 COMPL. DATE 06/20/1968 TOTAL DEPTH 10828 PERF. N/A

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 200 RRCID -> 044380 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10771 - 10850

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 136 L RRCID -> 044635 COMPL. DATE 08/16/1968 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10516 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 202 RRCID -> 044639 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10655 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 186 T RRCID -> 044925 COMPL. DATE 09/27/1968 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10510 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 44 RRCID -> 044927 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 10913 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 146 L RRCID -> 045034 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH 10862 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 147 L RRCID -> 045143 COMPL. DATE 01/26/1940 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10600 - 10782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 41 T RRCID -> 046481 COMPL. DATE 06/17/1969 TOTAL DEPTH 10835 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 175 L RRCID -> 046659 COMPL. DATE 07/07/1969 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 194 L RRCID -> 046691 COMPL. DATE 07/19/1969 TOTAL DEPTH 10938 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 124 L RRCID -> 046824 COMPL. DATE 06/16/1969 TOTAL DEPTH 10874 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 177 L RRCID -> 046825 COMPL. DATE 07/17/1969 TOTAL DEPTH 10869 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 80 L RRCID -> 047027 COMPL. DATE 07/07/1969 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 66 L RRCID -> 047127 COMPL. DATE 08/24/1969 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10600 - 10685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 134 L RRCID -> 047128 COMPL. DATE 10/03/1969 TOTAL DEPTH 10785 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 048691 COMPL. DATE 07/13/1970 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 79ST RRCID -> 048883 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.10324 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45337	X	45337	-0-	-0-	-0-	5888	1	38620	3	Y	754	675	0			254
							829	9									
02	39928	X	39721	-0-	-207	-0-	4874	1	34076	3	Y	701	698	0			257
							771	9									
03	44547	X	43870	-0-	-677	-0-	4993	1	38158	3	Y	654	770	0			141
							719	9									
04	43860	X	41764	-0-	-2096	-0-	5606	1	35474	3	Y	622	375	0			388
							684	9									
05	45322	X	41889	-0-	-3433	-0-	4560	1	36529	3	Y	727	896	0			219
							800	9									
06	43860	X	37795	-0-	-6065	-0-	4073	1	33009	3	Y	648	527	0			340
							713	9									
07	43989	X	40994	-0-	-2995	-0-	4491	1	35642	3	Y	783	961	0			162
							861	9									
08	43865	X	41242	-0-	-2623	-0-	4308	1	36108	3	Y	751	774	0			139
							826	9									
09	41760	X	38973	-0-	-2787	-0-	3546	1	34625	3	Y	729	775	0			93
							802	9									
10	41881	X	41061	-0-	-820	-0-	3034	1	37170	3	Y	779	733	0			139
							857	9									
11	39900	X	38737	-0-	-1163	-0-	2586	1	35283	3	Y	789	635	0			293
							868	9									
12	41230	X	NO RPT	-0-	-41230	-0-					Y	NO RPT					293

TOTAL GAS PROD: 451,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,937

OLD OCEAN UNIT WELL #: 116 T RRCID -> 049504 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 18890 PERF.10563 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14446	X	7616	-0-	-6830	-0-	989	1	6486	3	Y	128	136	0			51
							141	9									
02	13048	X	7383	-0-	-5665	-0-	906	1	6333	3	Y	131	133	0			49
							144	9									
03	15748	X	8770	-0-	-6978	-0-	998	1	7628	3	Y	131	152	0			28
							144	9									
04	10980	X	6254	-0-	-4726	-0-	839	1	5313	3	Y	93	59	0			62
							102	9									
05	11160	X	4866	-0-	-6294	-0-	530	1	4244	3	Y	84	117	0			29
							92	9									
06	8490	X	4657	-0-	-3833	-0-	502	1	4067	3	Y	80	66	0			43
							88	9									
07	8773	X	5018	-0-	-3755	-0-	550	1	4362	3	Y	96	118	0			21
							106	9									
08	8773	X	5788	-0-	-2985	-0-	604	1	5068	3	Y	105	106	0			20
							116	9									
09	6240	X	5196	-0-	-1044	-0-	473	1	4616	3	Y	97	104	0			13
							107	9									
10	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	385	1	4711	3	Y	99	93	0			19
							109	9									
*11	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	443	1	6046	3	Y	167	126	0			60
							184	9									
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 67,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,211

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 59 RRCID -> 049722 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10458 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2013 - PLUGGED 06-18-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 81 RRCID -> 175016 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27125	X	22866	-0-	-4259	-0-	2961 482	1 9	19423	3	Y	438	394	0			152
02	25106	X	25106	-0-	-0-	-0-	3079 499	1 9	21528	3	Y	454	440	0			166
03	23699	X	23699	-0-	-0-	-0-	2691 438	1 9	20570	3	Y	398	473	0			91
04	22140	X	21657	-0-	-483	-0-	2898 415	1 9	18344	3	Y	377	228	0			240
05	22878	X	21685	-0-	-1193	-0-	2358 439	1 9	18888	3	Y	399	511	0			128
06	22770	X	19426	-0-	-3344	-0-	2091 386	1 9	16949	3	Y	351	289	0			190
07	23529	X	20534	-0-	-2995	-0-	2245 470	1 9	17819	3	Y	427	525	0			92
08	23529	X	21446	-0-	-2083	-0-	2239 450	1 9	18757	3	Y	409	422	0			79
09	21660	X	19117	-0-	-2543	-0-	1737 417	1 9	16963	3	Y	379	406	0			52
10	21700	X	20711	-0-	-989	-0-	1529 455	1 9	18727	3	Y	414	389	0			77
11	20760	X	19830	-0-	-930	-0-	1322 473	1 9	18035	3	Y	430	345	0			162
12	21452	X	NO RPT	-0-	-21452	-0-					Y	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 236,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,476

OLD OCEAN UNIT WELL #: 88 RRCID -> 177968 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10508 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 179L RRCID -> 184697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10653 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 131 RRCID -> 186137 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10444 - 10546

01	23219	X	22925	-0-	-294	-0-	2972	1	19495	3	Y	416	392	0	149				
							458	9											
02	22036	X	21217	-0-	-819	-0-	2592	1	18120	3	Y	459	443	0	165				
							505	9											
03	25172	X	19052	-0-	-6120	-0-	2144	1	16391	3	Y	470	535	0	100				
							517	9											
04	24360	X	19279	-0-	-5081	-0-	2567	1	16244	3	Y	425	256	0	269				
							468	9											
05	23777	X	17312	-0-	-6465	-0-	1872	1	14999	3	Y	401	537	0	133				
							441	9											
06	22740	X	18629	-0-	-4111	-0-	2005	1	16247	3	Y	343	288	0	188				
							377	9											
07	23498	X	9924	-0-	-13574	-0-	1069	1	8490	3	Y	332	444	0	76				
							365	9											
08	27925	X	27925	-0-	-0-	-0-	2905	1	24352	3	Y	607	578	0	105				
							668	9											
09	23514	X	23514	-0-	-0-	-0-	2119	1	20691	3	Y	640	664	0	81				
							704	9											
10	23305	X	23305	-0-	-0-	-0-	1718	1	21051	3	Y	487	477	0	91				
							536	9											
11	26970	X	21865	-0-	-5105	-0-	1442	1	19676	3	Y	679	527	0	243				
							747	9											
12	27869	X	NO RPT	-0-	-27869	-0-					Y	NO RPT					243		

TOTAL GAS PROD: 224,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,259

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 58 RRCID -> 186140 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10478 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3358	-0-		-1447		-0-	438	1	2867	3	Y	48	44	0			16
									53	9									
02	4424	X	3172	-0-		-1252		-0-	391	1	2734	3	Y	43	44	0			15
									47	9									
03	4960	X	3491	-0-		-1469		-0-	396	1	3032	3	Y	57	62	0			10
									63	9									
04	4800	X	3302	-0-		-1498		-0-	443	1	2807	3	Y	47	28	0			29
									52	9									
05	4278	X	3039	-0-		-1239		-0-	333	1	2662	3	Y	40	56	0			13
									44	9									
06	3390	X	2833	-0-		-557		-0-	306	1	2473	3	Y	49	38	0			24
									54	9									
07	3503	X	3022	-0-		-481		-0-	333	1	2643	3	Y	42	57	0			9
									46	9									
08	3503	X	3472	-0-		-31		-0-	365	1	3061	3	Y	42	44	0			7
									46	9									
09	3300	X	3131	-0-		-169		-0-	286	1	2793	3	Y	47	49	0			5
									52	9									
10	3099	X	3099	-0-		-0-		-0-	230	1	2817	3	Y	47	44	0			8
									52	9									
11	3360	X	2930	-0-		-430		-0-	197	1	2687	3	Y	42	34	0			16
									46	9									
12	3472	X	NO RPT	-0-		-3472		-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 34,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

OLD OCEAN UNIT WELL #: 237 RRCID -> 194351 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10426 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45725	X	45293	-0-		-432		-0-	5883	1	38582	3	Y	753	674	0			253
									828	9									
02	41300	X	38169	-0-		-3131		-0-	4684	1	32745	3	Y	673	678	0			248
									740	9									
03	44516	X	42048	-0-		-2468		-0-	4785	1	36568	3	Y	632	745	0			135
									695	9									
04	43830	X	41985	-0-		-1845		-0-	5635	1	35660	3	Y	627	374	0			388
									690	9									
05	45291	X	44234	-0-		-1057		-0-	4815	1	38575	3	Y	767	929	0			226
									844	9									
06	43830	X	42013	-0-		-1817		-0-	4527	1	36694	3	Y	720	576	0			370
									792	9									
07	44402	X	44402	-0-		-0-		-0-	4865	1	38604	3	Y	848	1044	0			174
									933	9									
08	44237	X	40736	-0-		-3501		-0-	4255	1	35660	3	Y	746	782	0			138
									821	9									
09	42810	X	41116	-0-		-1694		-0-	3740	1	36530	3	Y	769	812	0			95
									846	9									
10	44392	X	42155	-0-		-2237		-0-	3115	1	38160	3	Y	800	755	0			140
									880	9									
11	42960	X	39286	-0-		-3674		-0-	2623	1	35783	3	Y	800	646	0			294
									880	9									
12	44392	X	NO RPT	-0-		-44392		-0-					Y	NO RPT					294

TOTAL GAS PROD: 461,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,135

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 243 RRCID -> 201523 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10558 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22475	X	19417	-0-	-3058	-0-	2528	1	16581	3	Y	280	244	0			92
							308	9									
02	19824	X	17407	-0-	-2417	-0-	2146	1	15001	3	Y	236	240	0			88
							260	9									
03	21948	X	21068	-0-	-880	-0-	2394	1	18296	3	Y	344	365	0			67
							378	9									
04	20881	X	20881	-0-	-0-	-0-	2805	1	17753	3	Y	294	176	0			185
							323	9									
05	25859	X	25859	-0-	-0-	-0-	2828	1	22657	3	Y	340	420	0			105
							374	9									
06	22169	X	22169	-0-	-0-	-0-	2388	1	19357	3	Y	385	296	0			194
							424	9									
07	23089	X	23089	-0-	-0-	-0-	2544	1	20190	3	Y	323	440	0			77
							355	9									
08	31673	X	31673	-0-	-0-	-0-	3330	1	27913	3	Y	391	394	0			74
							430	9									
09	37891	X	37891	-0-	-0-	-0-	3460	1	33785	3	Y	587	587	0			74
							646	9									
10	40028	X	40028	-0-	-0-	-0-	2968	1	36368	3	Y	629	589	0			114
							692	9									
*11	37853	X	37853	-0-	-0-	-0-	2543	1	34697	3	Y	557	458	0			213
							613	9									
12	29264	X	NO RPT	-0-	-29264	-0-					Y	NO RPT					213

TOTAL GAS PROD: 297,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,366

OLD OCEAN UNIT WELL #: 244 RRCID -> 204028 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10385 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37944	X	22642	-0-	-15302	-0-	2940	1	19288	3	Y	376	388	0			145
							414	9									
02	37089	X	37089	-0-	-0-	-0-	4551	1	31819	3	Y	654	585	0			214
							719	9									
03	38780	X	38780	-0-	-0-	-0-	4414	1	33730	3	Y	578	671	0			121
							636	9									
04	36660	X	12807	-0-	-23853	-0-	1719	1	10878	3	Y	191	154	0			158
							210	9									
05	39875	X	39875	-0-	-0-	-0-	4341	1	34773	3	Y	692	684	0			166
							761	9									
06	39750	X	33492	-0-	-6258	-0-	3610	1	29251	3	Y	574	451	0			289
							631	9									
07	41075	X	37306	-0-	-3769	-0-	4088	1	32435	3	Y	712	859	0			142
							783	9									
08	39866	X	38127	-0-	-1739	-0-	3983	1	33381	3	Y	694	711	0			125
							763	9									
09	38580	X	35867	-0-	-2713	-0-	3263	1	31866	3	Y	671	713	0			83
							738	9									
10	39866	X	38096	-0-	-1770	-0-	2815	1	34486	3	Y	723	680	0			126
							795	9									
*11	37028	X	37028	-0-	-0-	-0-	2472	1	33727	3	Y	754	605	0			275
							829	9									
12	38130	X	NO RPT	-0-	-38130	-0-					Y	NO RPT					275

TOTAL GAS PROD: 371,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,619

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 174 RRCID -> 211908 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10716 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 247 RRCID -> 219875 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10353 - 10650

01	7719	X	7044	-0-	-675	-0-	914	1	6000	3	Y	118	107	0	41				
							130	9											
02	6972	X	6393	-0-	-579	-0-	785	1	5483	3	Y	114	112	0	43				
							125	9											
03	7409	X	6935	-0-	-474	-0-	790	1	6031	3	Y	104	123	0	24				
							114	9											
04	7140	X	6820	-0-	-320	-0-	916	1	5793	3	Y	101	61	0	64				
							111	9											
05	7316	X	6824	-0-	-492	-0-	743	1	5950	3	Y	119	146	0	37				
							131	9											
06	6840	X	6167	-0-	-673	-0-	664	1	5386	3	Y	106	86	0	57				
							117	9											
07	7068	X	6666	-0-	-402	-0-	730	1	5796	3	Y	127	157	0	27				
							140	9											
08	7037	X	6566	-0-	-471	-0-	686	1	5749	3	Y	119	124	0	22				
							131	9											
09	6810	X	6313	-0-	-497	-0-	574	1	5609	3	Y	118	125	0	15				
							130	9											
10	6820	X	6625	-0-	-195	-0-	489	1	5997	3	Y	126	119	0	22				
							139	9											
11	6450	X	5967	-0-	-483	-0-	398	1	5435	3	Y	122	99	0	45				
							134	9											
12	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT			45				

TOTAL GAS PROD: 72,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,274

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 248 RRCID -> 223381 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7120	-0-	-1002	-0-	923	1	6056	3	Y	128	109	0			38
							141	9									
02	7336	X	6710	-0-	-626	-0-	826	1	5775	3	Y	99	102	0			35
							109	9									
03	8122	X	7521	-0-	-601	-0-	854	1	6524	3	Y	130	142	0			23
							143	9									
04	7800	X	6840	-0-	-960	-0-	919	1	5811	3	Y	100	62	0			61
							110	9									
05	7533	X	6187	-0-	-1346	-0-	676	1	5422	3	Y	81	117	0			25
							89	9									
06	7290	X	5536	-0-	-1754	-0-	597	1	4833	3	Y	96	76	0			45
							106	9									
07	7533	X	5939	-0-	-1594	-0-	655	1	5193	3	Y	83	113	0			15
							91	9									
08	7533	X	6182	-0-	-1351	-0-	651	1	5450	3	Y	74	79	0			10
							81	9									
09	6630	X	5751	-0-	-879	-0-	525	1	5131	3	Y	86	89	0			7
							95	9									
10	6200	X	6049	-0-	-151	-0-	449	1	5499	3	Y	92	86	0			13
							101	9									
*11	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	404	1	5511	3	Y	85	69	0			29
							94	9									
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 69,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,054

OLD OCEAN UNIT WELL #: 251ST RRCID -> 249557 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10710 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	8110	-0-	-105	-0-	1055	1	6922	3	N	121	104	0			42
							133	9									
02	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	937	1	6552	3	N	103	104	0			41
							113	9									
03	8308	X	8275	-0-	-33	-0-	941	1	7185	3	N	135	146	0			30
							149	9									
04	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	1084	1	6861	3	N	112	69	0			73
							123	9									
05	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	928	1	7433	3	N	112	147	0			38
							123	9									
06	8160	X	7799	-0-	-361	-0-	841	1	6809	3	N	135	104	0			69
							149	9									
07	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	931	1	7383	3	N	118	159	0			28
							130	9									
08	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	922	1	7728	3	N	105	112	0			21
							116	9									
09	8220	X	7766	-0-	-454	-0-	710	1	6928	3	N	116	121	0			16
							128	9									
10	8494	X	7710	-0-	-784	-0-	572	1	7009	3	N	117	110	0			23
							129	9									
11	8490	X	5690	-0-	-2800	-0-	383	1	5218	3	N	81	70	0			34
							89	9									
12	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 86,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,255

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 152ST RRCID -> 249826 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1936	-0-	-916	-0-	246	1	1615	3	N	68	63	0			25
							75	9									
02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	402	1	2808	3	N	72	70	0			27
							79	9									
03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	334	1	2550	3	N	56	70	0			13
							62	9									
04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	390	1	2470	3	N	57	34	0			36
							63	9									
05	2883	X	2675	-0-	-208	-0-	290	1	2328	3	N	52	70	0			18
							57	9									
06	3510	X	2405	-0-	-1105	-0-	259	1	2099	3	N	43	36	0			25
							47	9									
07	3627	X	2573	-0-	-1054	-0-	281	1	2234	3	N	53	65	0			13
							58	9									
08	3007	X	2660	-0-	-347	-0-	277	1	2320	3	N	57	58	0			12
							63	9									
09	2910	X	2493	-0-	-417	-0-	225	1	2194	3	N	67	69	0			10
							74	9									
10	2666	X	2614	-0-	-52	-0-	193	1	2362	3	N	54	52	0			12
							59	9									
*11	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	177	1	2417	3	N	82	63	0			31
							90	9									
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 29,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 661

OLD OCEAN UNIT WELL #: 250 RRCID -> 250503 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10429 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43772	X	19386	-0-	-24386	-0-	2464	1	16161	3	N	692	590	0			225
							761	9									
02	39536	X	12696	-0-	-26840	-0-	1473	1	10299	3	N	840	776	0			289
							924	9									
03	42377	X	12480	-0-	-29897	-0-	1354	1	10353	3	N	703	835	0			157
							773	9									
04	41010	X	9914	-0-	-31096	-0-	1258	1	7961	3	N	632	386	0			403
							695	9									
05	19375	X	17416	-0-	-1959	-0-	1836	1	14713	3	N	788	955	0			236
							867	9									
06	44356	X	44356	-0-	-0-	-0-	4767	1	38636	3	N	866	668	0			434
							953	9									
07	19153	X	19153	-0-	-0-	-0-	2087	1	16557	3	N	463	766	0			131
							509	9									
08	17422	X	10458	-0-	-6964	-0-	1083	1	9072	3	N	275	343	0			63
							303	9									
09	39990	X	39990	-0-	-0-	-0-	3629	1	35444	3	N	834	799	0			98
							917	9									
10	41436	X	41436	-0-	-0-	-0-	3054	1	37423	3	N	872	814	0			156
							959	9									
*11	47125	X	47125	-0-	-0-	-0-	3139	1	42825	3	N	1055	828	0			383
							1161	9									
12	21979	X	NO RPT	-0-	-21979	-0-					N	NO RPT					383

TOTAL GAS PROD: 274,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,020

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 252 RRCID -> 252298 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10716 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-		908	1	5959	3	N	101	92	0			32
								111	9									
02	10500	X	8766	-0-	-1734	-0-		1078	1	7537	3	N	137	125	0			44
								151	9									
03	11036	X	10169	-0-	-867	-0-		1153	1	8808	3	N	189	198	0			35
								208	9									
04	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-		1474	1	9330	3	N	159	96	0			98
								175	9									
05	9207	X	9000	-0-	-207	-0-		982	1	7864	3	N	140	193	0			45
								154	9									
06	9840	X	7478	-0-	-2362	-0-		802	1	6494	3	N	165	129	0			81
								182	9									
07	11346	X	8737	-0-	-2609	-0-		960	1	7615	3	N	147	197	0			31
								162	9									
08	11346	X	10743	-0-	-603	-0-		1129	1	9464	3	N	136	143	0			24
								150	9									
09	10980	X	10424	-0-	-556	-0-		952	1	9300	3	N	156	163	0			17
								172	9									
10	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-		713	1	8731	3	N	146	139	0			24
								161	9									
11	10410	X	6848	-0-	-3562	-0-		460	1	6276	3	N	102	88	0			38
								112	9									
12	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-						N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 99,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,578

OLD OCEAN UNIT WELL #: 257 RRCID -> 269965 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 12403 PERF.10712 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		4605	-0-	4605	4605		524	1	4005	3	N	69	58	0			11
								76	9									
04	11399	X	6794	-0-	-4605	-0-		912	1	5771	3	N	101	55	0			57
								111	9									
05	16275	X	4874	-0-	-11401	-0-		531	1	4249	3	N	85	114	0			28
								94	9									
06	15750	X	4387	-0-	-11363	-0-		473	1	3831	3	N	75	63	0			40
								83	9									
07	16275	X	4470	-0-	-11805	-0-		490	1	3886	3	N	85	108	0			17
								94	9									
08	16275	X	4212	-0-	-12063	-0-		440	1	3687	3	N	77	80	0			14
								85	9									
09	15750	X	3742	-0-	-12008	-0-		340	1	3325	3	N	70	75	0			9
								77	9									
10	16275	X	3886	-0-	-12389	-0-		287	1	3518	3	N	74	70	0			13
								81	9									
11	4380	X	3631	-0-	-749	-0-		242	1	3308	3	N	74	60	0			27
								81	9									
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-						N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 40,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 710

OLD OCEAN UNIT WELL #: 261 RRCID -> 271184 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10520 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	76466	X	NO RPT	-0-	-76466	-0-						N	NO RPT					-0-
10	91171	X	NO RPT	-0-	-91171	-0-						N	NO RPT					-0-
11	88230	X	NO RPT	-0-	-88230	-0-						N	NO RPT					-0-
12	91171	X	NO RPT	-0-	-91171	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (10450) 67011 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 088333 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 11027 PERF.10438 - 10454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (12,100) 67011 950 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BROCKMAN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 176391 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 15467 PERF.11844 - 12151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	10477	-0-	-1334	-0-	10299	2	178	9	N	162	180	1			103
02	10332 #	9029	-0-	-1303	-0-	8871	2	158	9	N	144	184	1			63
03	10850	10500	-0-	-350	-0-	10327	2	173	9	N	157	173	1			47
04	10380 #	10042	-0-	-338	-0-	9876	2	166	9	N	151					198
05	10478 #	10220	-0-	-258	-0-	10055	2	165	9	N	150	180	1			168
06	10170 #	9692	-0-	-478	-0-	9540	2	152	9	N	138	174	1			132
07	10509 #	9814	-0-	-695	-0-	9659	2	155	9	N	141	174	1			99
08	10509 #	9621	-0-	-888	-0-	9471	2	150	9	N	136	173	1			62
09	10020	6902	-0-	-3118	-0-	6760	2	142	9	N	129					191
10	10230 #	8029	-0-	-2201	-0-	7883	2	146	9	N	133	174	1			150
11	9690 #	9055	-0-	-635	-0-	8909	2	146	9	N	133	180	1			103
12	9827 #	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 103,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,574

OLD OCEAN E (F-20) 67013 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 232 RRCID -> 097140 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10867 - 10887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN, E. (10400) 67013 400 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
D.C. ENERGY 196099
CHRISTIAN, C.D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091073 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10374 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500) 67015 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 249 RRCID -> 247664 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 12116 PERF.11960 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 250535 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12020 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500) //CONT.// 67015 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 245 RRCID -> 256638 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11761 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 256 RRCID -> 258483 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11686 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 258 RRCID -> 262575 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11636 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN, NE. (10800) 67016 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DELCO OPERATING COMPANY LP 211950
MARMION WELL #: 1 RRCID -> 196210 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10846 - 10850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARMION WELL #: 2 RRCID -> 211988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13048 PERF. 3940 - 3970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
CROWELL WELL #: 1 RRCID -> 233353 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8838 - 8840

01	11470	X	10835	-0-	-635	-0-	10793	2	42	9	N	38					189
02	10360	X	10133	-0-	-227	-0-	10044	2	89	9	N	81	179	1			91
03	11222	X	10914	-0-	-308	-0-	10819	2	95	9	N	86					177
04	10860	X	10757	-0-	-103	-0-	10657	2	100	9	N	91	168	1			100
05	11222	X	10106	-0-	-1116	-0-	178	1	9837	2	N	83					183
							91	9									
06	10860	X	8941	-0-	-1919	-0-	8846	2	95	9	N	86	172	1			97
07	11222	X	9126	-0-	-2096	-0-	9052	2	74	9	N	67					164
08	11129	X	8610	-0-	-2519	-0-	8523	2	87	9	N	79	173	1			70
09	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	10942	2	112	9	N	102	4	8			168
10	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	291	1	10235	2	N	90	172	1			86
							99	9									
11	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	845	1	9660	2	N	90					176
							99	9									
12	10974	X	10106	-0-	-868	-0-	2555	1	7485	2	N	60	173	1			63
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 121,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 953

OLD WASHINGTON (HENRY -A- SAND) 67046 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WASHINGTON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
MOORE-PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 211427 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11642 PERF. 9500 - 9516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD WAVERLY (WILCOX "D") 67060 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BROWDER, W. B. WELL #: 2 T RRCID -> 199565 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11723 - 11765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD WAVERLY (WILCOX "E") 67060 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BROWDER, W. B. WELL #: 2 T RRCID -> 199562 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11723 - 12168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	#	4217	-0-	-61	-0-	580	1	3429	2	N	189	191	1			115
							208	9									
02	4144	#	3929	-0-	-215	-0-	1526	1	2334	2	N	63					178
							69	9									
03	4588	#	3546	-0-	-1042	-0-	1523	1	1914	2	N	99	196	1			81
							109	9									
04	4440	#	4104	-0-	-336	-0-	1950	1	1946	2	N	189					270
							208	9									
05	4617	R	4617	-0-	-0-	-0-	2334	1	2126	2	N	143	172	1			241
							157	9									
06	4200	#	3373	-0-	-827	-0-	1236	1	2063	2	N	67	191	1			117
							74	9									
07	5039	R	5039	-0-	-0-	-0-	1173	1	3684	2	N	165	123	1			159
							182	9									
08	5074	R	5074	-0-	-0-	-0-	1070	1	3846	2	N	144	192	1			111
							158	9									
09	4470	#	4399	-0-	-71	-0-	1362	1	2921	2	N	105	184	1			32
							116	9									
10	5053	#	3357	-0-	-1696	-0-	1105	1	2107	2	N	132					164
							145	9									
11	4920	#	1516	-0-	-3404	-0-	469	1	953	2	N	85	189	1			60
							94	9									
12	5084	#	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 43,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,381

OLD WAVERLY (WILCOX 11,500) 67060 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BROWDER, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 192275 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11477 - 11677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	1458	1	8625	2	N	-0-					27
02	270	X	270	-0-	-0-	-0-	23	1	34	2	N	194	194	1			27
							213	9									
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					27
04	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					N	-0-					27
05	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-					27
06	9750	X	2690	-0-	-7060	-0-	1007	1	1681	2	N	2	2	8			27
							2	9									
07	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	2123	1	6665	2	N	-0-					27
08	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	1653	1	5943	2	N	202	191	1	1	8	37
							222	9									
09	2700	X	716	-0-	-1984	-0-	217	1	465	2	N	31					68
							34	9									
10	8773	X	1443	-0-	-7330	-0-	495	1	944	2	N	4					72
							4	9									
11	8490	X	1312	-0-	-7178	-0-	420	1	855	2	N	34					106
							37	9									
12	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 33,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

OLD WAVERLY (WILCOX 11,500) //CONT.// 67060 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
BROWDER, W. B. WELL #: 2 C RRCID -> 203771 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11470 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65	1	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BROWDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 149365 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11429 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC 785328
BROWDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267329 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11752 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-			N	-0-			69
02	4116	X	-0-	-0-	-4116	-0-			N	-0-			69
03	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-			N	-0-			69
04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-			N	-0-			69
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-			N	-0-			69
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD WAVERLY (WILCOX 11,620) 67060 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BROWDER "C" WELL #: 2 RRCID -> 195798 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11620 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	72	-0-	-176	-0-	72	2			N	-0-					169
02	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					169
03	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					169
04	60	#	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					169
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					169
06	120	#	18	-0-	-102	-0-	18	2			N	-0-					169
07	124	#	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					169
08	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					169
09	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					169
10	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					169
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					169
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD WAVERLY (YEGUA 4050) 67060 418 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC 785328
MASSEY-FERGUSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135170 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4037 - 4041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD WAVERLY (YEGUA 4100) 67060 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC 785328
MASSEY-FERGUSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089606 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4061 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD WAVERLY (YEGUA 4200) 67060 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC 785328
MASSEY - CLUXTON WELL #: 1 RRCID -> 157852 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 3600 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY-FERGUSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163313 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4380 - 4381

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD WAVERLY (YEGUA 4400) 67060 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
VONDRA ENERGY CORP. 887322
MASSEY-CLUXTON UNIT 1 WELL #: RRCID -> 124055 COMPL. DATE 01/08/1987 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 4412 - 4420

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD WAVERLY (YEGUA 4550) 67060 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273
BLACK BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 269188 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4542 - 4546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17422		5880	-0-	-11542	-0-	5880	2	N	-0-			-0-
02	15736		2801	-0-	-12935	-0-	2801	2	N	-0-			-0-
03	17422		7143	-0-	-10279	-0-	7143	2	N	-0-			-0-
04	16860		1820	-0-	-15040	-0-	1820	2	N	-0-			-0-
05	17422		7806	-0-	-9616	-0-	7806	2	N	-0-			-0-
06	16860		6181	-0-	-10679	-0-	6181	2	N	-0-			-0-
07	17422		5873	-0-	-11549	-0-	5873	2	N	-0-			-0-
08	17422		5930	-0-	-11492	-0-	5930	2	N	-0-			-0-
09	7560	#	6117	-0-	-1443	-0-	6117	2	N	-0-			-0-
10	7812	#	6511	-0-	-1301	-0-	6511	2	N	-0-			-0-
11	6180	#	6082	-0-	-98	-0-	6082	2	N	-0-			-0-
*12	6808	R	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVE (WILCOX B) 67150 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
PETTY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216298 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 10914 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	#	688	-0-	-5481	-0-	43	1	Y	112	119	1	5
							123	9					
02	5572	#	293	-0-	-5279	-0-	18	1	Y	45	47	1	3
							50	9					
03	2511	#	36	-0-	-2475	-0-	2	1	Y	4	7	1	-0-
							4	9					
04	1500	#	51	-0-	-1449	-0-	3	1	Y	9	8	1	1
							10	9					
05	1240	#	51	-0-	-1189	-0-	3	1	Y	8	8	1	1
							9	9					
06	660	#	62	-0-	-598	-0-	3	1	Y	9	10	1	-0-
							10	9					
07	1724	R	1724	-0-	-0-	-0-	92	1	Y	320	271	1	49
							352	9					
08	21157		21157	-0-	-0-	-0-	946	1	Y	4166	4049	1	166
							4583	9					
09	3000	N	22696	-0-	19696	19696	1133	1	Y	4179	4038	1	307
							4597	9					
10	3100	N	11773	-0-	8673	28369	767	1	Y	2343	2544	1	106
							2577	9					
11	10925		10925	-0-	-0-	28369	636	1	Y	2127	1975	1	258
							2340	9					
12	558		11293	-0-	10735	39104	588	1	Y	2164	2318	1	104
							2380	9					

TOTAL GAS PROD: 80,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,486

OLIVER (FRIO 8640) 67164 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
KLOSS, ED L. WELL #: 3 RRCID -> 049931 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 2312 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER (FRIO 8750,E.) 67164 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
OLIVER UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 049527 COMPL. DATE 01/04/1971 TOTAL DEPTH 9270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	10630					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	10630					N	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	7530					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	4530					N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	1430					N	-0-					-0-
06	1430	N	-0-	-0-	-1430	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER, SOUTH (10300) 67170 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
LGDC CORPORATION 500227
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 189756 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11202 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8341		8341	-0-	-0-	-0-	868	1	7451	2	N	20					211
							22	9									
02	7452		7452	-0-	-0-	-0-	820	1	6602	2	N	27	174	1			64
							30	9									
03	8198	R	8198	-0-	-0-	-0-	868	1	7302	2	N	25					89
							28	9									
04	7805	R	7805	-0-	-0-	-0-	852	1	6923	2	N	27					116
							30	9									
05	8035	R	8035	-0-	-0-	-0-	868	1	7142	2	N	23					139
							25	9									
06	7783	R	7783	-0-	-0-	-0-	852	1	6903	2	N	25					164
							28	9									
07	8215		8122	-0-	-93	-0-	868	1	7228	2	N	24					188
							26	9									
08	8184	#	7969	-0-	-215	-0-	868	1	7078	2	N	21					209
							23	9									
09	7800	#	7641	-0-	-159	-0-	852	1	6767	2	N	20					229
							22	9									
10	8122	#	8054	-0-	-68	-0-	868	1	7173	2	N	12	173	1			68
							13	9									
11	7860	#	7791	-0-	-69	-0-	852	1	6914	2	N	23					91
							25	9									
12	8122	#	7799	-0-	-323	-0-	868	1	6900	2	N	28					119
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 94,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

ORANGE * 67484 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
BENCHMARK OIL & GAS COMPANY 064101
CHANDLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 121887 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7042 - 7048

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON FEE WELL #: 2 RRCID -> 121935 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6461 - 6468

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGE (HACKBERRY) 67484 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
BENCHMARK OIL & GAS COMPANY 064101
CHANDLER-COW BAYOU UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 213682 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7617 - 7626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGE (6400) 67484 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE
KILMARNOCK OIL COMPANY, INC. 461211
CHESSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 007705 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5840 - 6418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9250) 67524 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
HILLBOLDT, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 046584 COMPL. DATE 06/21/1969 TOTAL DEPTH 9411 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	364	-0-	-1558	-0-	153	1	211	2	N	-0-					210
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	298	1	1567	2	N	18					228
							20	9									
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	294	1	1496	2	N	17					245
							19	9									
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	235	1	1557	2	N	33	173	1			105
							36	9									
05	1953	N	1275	-0-	-678	-0-	178	1	1058	2	N	35					140
							39	9									
06	1740	N	935	-0-	-805	-0-	129	1	783	2	N	21					161
							23	9									
07	1891	N	814	-0-	-1077	-0-	134	1	671	2	N	8					169
							9	9									
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	184	1	1289	3	N	28					197
							31	9									
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	168	1	1405	3	N	22					219
							24	9									
10	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	117	1	1113	3	N	13					232
							14	9									
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	225	1	1246	2	N	7					239
							8	9									
12	1643	N	1010	-0-	-633	-0-	173	1	820	2	N	15					254
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 15,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320) 67524 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KAECHELE, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 194105 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9360 - 9367

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9500) 67524 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. 255133
SCHAER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216469 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9162 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	1405	2	28	9	N	25					25
02	1316	N	1204	-0-	-112	-0-	1187	2	17	9	N	15					40
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					40
04	1380	N	1267	-0-	-113	-0-	1267	2			N	-0-					40
05	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1279	2			N	-0-					40
06	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	1191	2	54	9	N	49	61	1			28
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1091	2	2	9	N	2					30
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					30
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	9	1	1064	2	N	-0-					30
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					30
*11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 13,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HILLBOLDT WELL #: 1 RRCID -> 073111 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 11515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5633	-0-	-195	-0-	732	1	4859	2	N	38					78
							42	9									
02	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	728	1	4656	2	N	32					110
							35	9									
03	5952	X	5242	-0-	-710	-0-	694	1	4512	2	N	33					143
							36	9									
04	5760	X	5356	-0-	-404	-0-	745	1	4579	2	N	29					172
							32	9									
05	6014	X	4157	-0-	-1857	-0-	529	1	3607	2	N	19	165	1			26
							21	9									
06	5820	X	5297	-0-	-523	-0-	780	1	4488	2	N	26					52
							29	9									
07	6014	X	4419	-0-	-1595	-0-	614	1	3787	2	N	16					68
							18	9									
08	5549	X	5043	-0-	-506	-0-	691	1	4330	2	N	20					88
							22	9									
09	5370	X	5008	-0-	-362	-0-	701	1	4283	2	N	22					110
							24	9									
10	5487	X	4058	-0-	-1429	-0-	610	1	3428	2	N	18					128
							20	9									
11	5310	X	4035	-0-	-1275	-0-	573	1	3437	2	N	23					151
							25	9									
12	5177	X	4933	-0-	-244	-0-	697	1	4205	2	N	28	156	1			23
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 58,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

ETOCO, L.P. 255133
KAECHELE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171384 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11050 - 11063

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
KAECHELE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176226 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11432 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15241	X	15241	-0-	-0-	-0-	2861	1	12308	2	Y	65	73	1			82
							72	9									
02	12768	X	11449	-0-	-1319	-0-	2442	1	8967	2	Y	36	74	1			44
							40	9									
03	14136	X	11529	-0-	-2607	-0-	2550	1	8869	2	Y	100	73	1			71
							110	9									
04	14760	X	13513	-0-	-1247	-0-	3177	1	10207	2	Y	117	75	1			113
							129	9									
05	15252	X	12703	-0-	-2549	-0-	2775	1	9859	2	Y	63	149	1			27
							69	9									
06	14760	X	13718	-0-	-1042	-0-	2841	1	10788	2	Y	81	73	1			35
							89	9									
07	12679	X	8502	-0-	-4177	-0-	2223	1	6262	2	Y	15					50
							17	9									
08	14800	X	14800	-0-	-0-	-0-	2376	1	12308	2	Y	105	73	1			82
							116	9									
09	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	3560	1	9439	2	Y	148	72	1			158
							163	9									
10	15296	X	15296	-0-	-0-	-0-	4339	1	10870	2	Y	79	76	1			161
							87	9									
*11	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	3727	1	10710	2	Y	78	133	1			106
							86	9									
12	14787	X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					Y	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 144,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 887

KAECHELE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180528 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11275 - 11337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	5495	-0-	-4115	-0-	1029	1	4426	2	Y	36	67	1			29
							40	9									
02	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	1808	1	6640	2	Y	31	27	1			33
							34	9									
03	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	1954	1	6794	2	Y	49	27	1			55
							54	9									
04	7950	X	7425	-0-	-525	-0-	1754	1	5634	2	Y	34	27	1			62
							37	9									
05	9393	X	9142	-0-	-251	-0-	2005	1	7125	2	Y	11	53	1			20
							12	9									
06	9090	X	8314	-0-	-776	-0-	1727	1	6557	2	Y	27	26	1			21
							30	9									
07	9393	X	5473	-0-	-3920	-0-	1431	1	4030	2	Y	11					32
							12	9									
08	9145	X	5350	-0-	-3795	-0-	854	1	4426	2	Y	64	67	1			29
							70	9									
09	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	1391	1	3689	2	Y	59	26	1			62
							65	9									
10	4836	X	3786	-0-	-1050	-0-	1078	1	2702	2	Y	5	27	1			40
							6	9									
11	4680	X	1343	-0-	-3337	-0-	346	1	994	2	Y	3	33	1			10
							3	9									
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 68,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
KAECHELE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185574 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11350 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	1640	1	4291	2	N	108					145
							119	9									
02	5068	X	4932	-0-	-136	-0-	1450	1	3474	2	N	7					152
							8	9									
03	7037	X	6127	-0-	-910	-0-	1371	1	4642	2	N	104	184	1			72
							114	9									
04	6300	X	5610	-0-	-690	-0-	1131	1	4468	2	N	10					82
							11	9									
05	6200	X	4922	-0-	-1278	-0-	1483	1	3430	2	N	8					90
							9	9									
06	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	1475	1	4465	2	N	129	182	1			37
							142	9									
07	6138	X	5614	-0-	-524	-0-	1644	1	3925	2	N	41					78
							45	9									
08	6138	X	5977	-0-	-161	-0-	1679	1	4291	2	N	6					84
							7	9									
09	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	1679	1	3757	2	N	103					187
							113	9									
10	6293	X	4694	-0-	-1599	-0-	1040	1	3581	2	N	66	183	1			70
							73	9									
11	6090	X	4142	-0-	-1948	-0-	1040	1	3074	2	N	25					95
							28	9									
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 59,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

KAECHELE, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192086 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11412 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	77	1	3017	2	Y	54					130
							59	9									
02	2660	X	1925	-0-	-735	-0-	66	1	1858	2	Y	1	111	1			20
							1	9									
03	2945	X	2878	-0-	-67	-0-	95	1	2765	2	Y	16					36
							18	9									
04	3060	X	1342	-0-	-1718	-0-	56	1	1286	2	Y	-0-					36
05	3162	X	793	-0-	-2369	-0-	35	1	758	2	Y	-0-					36
06	3060	X	2577	-0-	-483	-0-	58	1	2452	2	Y	61	73	1			24
							67	9									
07	2883	X	2509	-0-	-374	-0-	60	1	2430	2	Y	17					41
							19	9									
08	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	67	1	3017	2	Y	17					58
							19	9									
09	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	68	1	2117	2	Y	-0-					58
*10	2666	X	332	-0-	-2334	-0-	14	1	296	2	Y	20					78
							22	9									
11	2580	X	1814	-0-	-766	-0-	46	1	1746	2	Y	20					98
							22	9									
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 22,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
SCHAER WELL #: 1 RRCID -> 195495 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11142 - 11380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-		1372	1	8145	2	N	75					142
								83	9									
02	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-		1164	1	6805	2	N	95	182	1			55
								105	9									
03	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-		1267	1	8536	2	N	77					132
								85	9									
04	9780	X	8784	-0-	-996	-0-		1315	1	7367	2	N	93	180	1			45
								102	9									
05	10106	X	9616	-0-	-490	-0-		1278	1	8270	2	N	62					107
								68	9									
06	9570	X	9062	-0-	-508	-0-		1245	1	7662	2	N	141	185	1			63
								155	9									
07	9889	X	8369	-0-	-1520	-0-		1299	1	6997	2	N	66					129
								73	9									
08	9889	X	9588	-0-	-301	-0-		1382	1	8145	2	N	55					184
								61	9									
09	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-		1112	1	5417	2	N	56	183	1			57
								62	9									
10	9610	X	7677	-0-	-1933	-0-		1146	1	6435	2	N	87					144
								96	9									
11	9060	X	6490	-0-	-2570	-0-		1163	1	5242	2	N	77	181	1			40
								85	9									
12	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-						N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 93,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 884

SCHAER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196881 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10992 - 11332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4059	-0-	-250	-0-		578	1	3433	2	Y	44					112
								48	9									
02	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-		546	1	3192	2	Y	17					129
								19	9									
03	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-		589	1	3966	2	Y	8					137
								9	9									
04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-		613	1	3438	2	Y	22					159
								24	9									
05	4154	X	3905	-0-	-249	-0-		59	1	3839	2	Y	6					165
								7	9									
06	4410	X	3970	-0-	-440	-0-		551	1	3390	2	Y	26	161	1			30
								29	9									
07	4557	X	3616	-0-	-941	-0-		564	1	3039	2	Y	12					42
								13	9									
08	4557	X	4026	-0-	-531	-0-		582	1	3433	2	Y	10					52
								11	9									
09	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-		601	1	3102	2	Y	8					60
								9	9									
10	4092	X	3680	-0-	-412	-0-		555	1	3114	2	Y	10					70
								11	9									
11	3960	X	3348	-0-	-612	-0-		605	1	2728	2	Y	14					84
								15	9									
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-						Y	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 42,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
SCHAER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199385 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11298 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	450	-0-	-201	-0-	36	1	414	2	N	-0-					25
02	448	N	394	-0-	-54	-0-	40	1	354	2	N	-0-					25
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	270	2	N	59					84
							65	9									
04	450	N	282	-0-	-168	-0-	27	1	255	2	N	-0-					84
05	434	N	383	-0-	-51	-0-	34	1	349	2	N	-0-					84
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	407	2	N	-0-	59	1			25
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	24	1	365	2	N	3					28
							3	9									
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	34	1	414	2	N	-0-					28
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	34	1	709	2	N	-0-					28
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					28
*11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 4,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

SCHAER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202608 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11022 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1194	-0-	-1472	-0-	165	1	982	2	Y	43					170
							47	9									
02	3276	X	2273	-0-	-1003	-0-	331	1	1940	2	Y	2					172
							2	9									
03	3844	X	3383	-0-	-461	-0-	436	1	2941	2	Y	5					177
							6	9									
04	3720	X	2007	-0-	-1713	-0-	303	1	1698	2	Y	5					182
							6	9									
05	3565	X	2583	-0-	-982	-0-	346	1	2234	2	Y	3					185
							3	9									
06	3270	X	2671	-0-	-599	-0-	363	1	2233	2	Y	68	178	1			75
							75	9									
07	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	11969	1	1933	2	Y	3					78
							3	9									
08	3379	X	1167	-0-	-2212	-0-	167	1	982	2	Y	16					94
							18	9									
09	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	454	1	2348	2	Y	1					95
							1	9									
10	2759	X	2487	-0-	-272	-0-	373	1	2095	2	Y	17					112
							19	9									
11	9750	X	1687	-0-	-8063	-0-	305	1	1376	2	Y	5					117
							6	9									
12	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 36,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

KAECHELE, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206561 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3111	-0-	-516	-0-	3046	2	65	9	Y	59	97	1			23
02	2744	X	2573	-0-	-171	-0-	2565	2	8	9	Y	7					30
03	3038	X	2901	-0-	-137	-0-	2876	2	25	9	Y	23					53
04	3000	X	2485	-0-	-515	-0-	2341	2	144	9	Y	131	180	1			4
05	3100	X	2638	-0-	-462	-0-	2616	2	22	9	Y	20					24
06	3000	X	2917	-0-	-83	-0-	2833	2	84	9	Y	76	63	1			37
07	2914	X	2566	-0-	-348	-0-	2551	2	15	9	Y	14					51
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3046	2	125	9	Y	114	97	1			68
09	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2315	2	43	9	Y	39					107
10	3007	X	1658	-0-	-1349	-0-	1655	2	3	9	Y	3	80	1			30
11	2910	X	2018	-0-	-892	-0-	2001	2	17	9	Y	15					45
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 28,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
KAECHELE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212003 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11418 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2414	-0-	-283	-0-	9 35	1 9	2370	2	Y	32	81	1			27
02	2716	X	1924	-0-	-792	-0-	8 14	1 9	1902	2	Y	13					40
03	3007	X	2229	-0-	-778	-0-	8 4	1 9	2217	2	Y	4					44
04	2910	X	1739	-0-	-1171	-0-	6	1	1733	2	Y	-0-					44
05	2418	X	2249	-0-	-169	-0-	8	1	2241	2	Y	-0-					44
06	2340	X	2289	-0-	-51	-0-	6 58	1 9	2225	2	Y	53	54	1			43
07	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	5 4	1 9	2223	2	Y	4					47
08	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	9 100	1 9	2370	2	Y	91	81	1			57
09	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	9 34	1 9	1920	2	Y	31					88
10	2356	X	2041	-0-	-315	-0-	1991	2	50	9	Y	45	96	1			37
11	2280	X	2067	-0-	-213	-0-	18 10	1 9	2039	2	Y	9					46
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 23,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

KAECHELE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227960 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	2523 34	1 9	10859	2	Y	31	24	1			72
02	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	1860 30	1 9	6828	2	Y	27	65	1			34
03	11966	X	7831	-0-	-4135	-0-	1730 86	1 9	6015	2	Y	78	64	1			48
04	12990	X	2972	-0-	-10018	-0-	695 47	1 9	2230	2	Y	43	66	1			25
05	13423	X	4513	-0-	-8910	-0-	964 127	1 9	3422	2	Y	115	131	1			9
06	12990	X	3703	-0-	-9287	-0-	757 72	1 9	2874	2	Y	65	64	1			10
07	9641	X	5511	-0-	-4130	-0-	1438 24	1 9	4049	2	Y	22					32
08	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	10859	2	70	9	Y	64	24	1			72
09	661	X	661	-0-	-0-	-0-	181	1	480	2	Y	-0-	64	1			8
10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	59	67	1			-0-
11	5340	X	4340	-0-	-1000	-0-	4294	2	46	9	Y	42					42
12	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 62,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
TEX-ATIC RESOURCES, INC. 848438
WRIGHT-BEST WELL #: 3B RRCID -> 175554 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10996 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675					N	NO RPT					144
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675					N	NO RPT					144
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675					N	NO RPT					144
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675					N	NO RPT					144
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675					N	NO RPT					144
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675					N	NO RPT					144
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675					N	NO RPT					144
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675					N	NO RPT					144
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675					N	NO RPT					144
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675					N	NO RPT					144
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675					N	NO RPT					144
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY) 67524 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. 255133
KAECHELE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218912 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11050 - 11063

01	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	662	1	2848	2	Y	8	16	1			19
							9	9									
02	3528	X	2086	-0-	-1442	-0-	445	1	1634	2	Y	6	17	1			8
							7	9									
03	3782	X	2851	-0-	-931	-0-	630	1	2191	2	Y	27	17	1			18
							30	9									
04	3660	X	2674	-0-	-986	-0-	629	1	2022	2	Y	21	17	1			22
							23	9									
05	3782	X	2574	-0-	-1208	-0-	561	1	1993	2	Y	18	34	1			6
							20	9									
06	3420	X	2768	-0-	-652	-0-	573	1	2175	2	Y	18	17	1			7
							20	9									
07	2852	X	2255	-0-	-597	-0-	589	1	1659	2	Y	6					13
							7	9									
08	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	550	1	2848	2	Y	22	16	1			19
							24	9									
09	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	744	1	1974	2	Y	31	17	1			33
							34	9									
10	2852	X	1843	-0-	-1009	-0-	525	1	1315	2	Y	3	17	1			19
							3	9									
11	2760	X	1462	-0-	-1298	-0-	375	1	1078	2	Y	8	16	1			11
							9	9									
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 28,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY) //CONT.// 67524 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
KAECHELE, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219084 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11204 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	38	1	1493	2	N	24					65
							26	9									
02	1344	N	1232	-0-	-112	-0-	42	1	1170	2	N	18	70	1			13
							20	9									
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	33	1	962	2	N	-0-					13
04	1500	N	1204	-0-	-296	-0-	50	1	1139	2	N	14					27
							15	9									
05	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	56	1	1234	2	N	17					44
							19	9									
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	31	1	1341	2	N	9	40	1			13
							10	9									
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	32	1	1327	2	N	9					22
							10	9									
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	33	1	1493	2	N	7					29
							8	9									
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	32	1	1005	2	N	8					37
							9	9									
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	51	1	1081	2	N	-0-					37
*11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	20	1	741	2	N	5					42
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 13,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400) 67525 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KAECHELE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 130820 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9389 - 9452

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORCHARD, NORTH (WILCOX) 67533 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY 803290
TALLEY, LEE A WELL #: 1 RRCID -> 123583 COMPL. DATE 01/20/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12508 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	R	868	-0-	-0-	-0-	112	1	756	2	N	-0-					37
02	2176	R	2176	-0-	-0-	-0-	216	1	1960	2	N	-0-					37
03	2682	R	2682	-0-	-0-	-0-	240	1	2440	2	N	2					39
							2	9									
04	2798	R	2798	-0-	-0-	-0-	240	1	2550	2	N	7					46
							8	9									
05	2935	R	2935	-0-	-0-	-0-	248	1	2687	2	N	-0-					46
06	2805	R	2805	-0-	-0-	-0-	240	1	2565	2	N	-0-					46
07	2905	R	2905	-0-	-0-	-0-	248	1	2654	2	N	3					49
							3	9									
08	2976	#	2814	-0-	-162	-0-	248	1	2566	2	N	-0-					49
09	2850	#	2837	-0-	-13	-0-	240	1	2591	2	N	5					54
							6	9									
10	2945	#	2692	-0-	-253	-0-	224	1	2425	2	N	39					93
							43	9									
11	2820	#	2267	-0-	-553	-0-	192	1	2025	2	N	45					138
							50	9									
*12	3080	R	3080	-0-	-0-	-0-	248	1	2749	2	N	75	169	1			44
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 30,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

OYSTER BAYOU 67947 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 46 RRCID -> 139583 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8331 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER BAYOU (FB-2, FRIO 1) 67947 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 7 RRCID -> 157686 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8100 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER BAYOU (FB-2, FRIO 1) //CONT.// 67947 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165281 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2) 67947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 11 RRCID -> 126372 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 23 RRCID -> 153031 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8077 - 8150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2) //CONT.// 67947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 8 RRCID -> 161875 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8148 - 8158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 44 RRCID -> 171927 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8087 - 8165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 40 RRCID -> 180265 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8060 - 8070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2) //CONT.// 67947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 10 RRCID -> 180593 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8175 - 8186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 75 RRCID -> 249841 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7996 - 8002

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 6 RRCID -> 251252 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8130 - 8140

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2) //CONT.// 67947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 34 RRCID -> 254210 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8057 - 8066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2, FB-3) 67947 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 54 RRCID -> 130939 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8094 - 8104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2-8200) 67947 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 9 RRCID -> 094335 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8222 - 8234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2-8200) //CONT.// 67947 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 14 RRCID -> 161521 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 8174 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
FROST-ACOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194640 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8216 - 8234

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER BAYOU, S. (FRIO 8400) 67953 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 77 RRCID -> 210203 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER CREEK (6420 SAND) 67955 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
SUN FEE WELL #: 2 RRCID -> 250524 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6422 - 6434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER CREEK (6450 SAND) 67955 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
SUN FEE WELL #: 1 X RRCID -> 271066 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6535 - 6538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23746	24046	-0-	300	29138	248	1	23700	2	N	89	120	1			92
						98	9									
02	21448	21861	-0-	413	29551	224	1	21549	2	N	80					172
						88	9									
03	23746	22224	-0-	-1522	28029	248	1	21892	2	N	76	169	1			79
						84	9									
04	22980	7778	-0-	-15202	12827	232	1	7520	2	N	24					103
						26	9									
05	23746	6916	-0-	-16830	-0-	248	1	6643	2	N	23					126
						25	9									
06	22980	7463	-0-	-15517	-0-	240	1	7205	2	N	16					142
						18	9									
07	23746	7857	-0-	-15889	-0-	248	1	7587	2	N	20					162
						22	9									
08	23746	8158	-0-	-15588	-0-	248	1	7885	2	N	23	132	1			53
						25	9									
09	22980	6622	-0-	-16358	-0-	240	1	6353	2	N	26					79
						29	9									
10	23746	701	-0-	-23045	-0-	40	1	658	2	N	3					82
						3	9									
11	22980	12855	-0-	-10125	-0-	160	1	12675	2	N	18					100
						20	9									
12	23746	17560	-0-	-6186	-0-	248	1	17242	2	N	64					164
						70	9									

TOTAL GAS PROD: 144,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

OYSTER CREEK (FRIO 7100) 67955 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
SUN FEE WELL #: 3 RRCID -> 065269 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7292 - 7296

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN FEE WELL #: 5 RRCID -> 070130 COMPL. DATE 01/03/1977 TOTAL DEPTH 7720 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER CREEK (FRIO 7100) //CONT.// 67955 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
SUN FEE WELL #: 1SW RRCID -> 152644 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER CREEK (6620 SAND) 67955 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
SUN FEE WELL #: 1X RRCID -> 257820 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6618 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	1			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER LAKE, W. (1300) 67964 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 295 WELL #: 1 U RRCID -> 196814 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 1328 - 1349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER LAKE, W. (1400) 67964 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 295 WELL #: 1 L RRCID -> 196816 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 1470 - 1476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER LAKE, W. (1800) 67964 437 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 308 WELL #: 1 RRCID -> 165584 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 1802 - 1806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2013 - PLUGGED 2/13/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER LAKE, W. (3500) 67964 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 308 WELL #: 3 RRCID -> 140256 COMPL. DATE 09/10/1990 TOTAL DEPTH 4232 PERF. 3594 - 3633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2013 - P/A PLUGGED 02/17/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER LAKE, W. (3770) 67967 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 308 WELL #: 4 RRCID -> 164265 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3784 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2013 - P/A 02/08/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER LAKE, W. (3850) 67967 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 308 WELL #: 5 RRCID -> 123115 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3854 - 3859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 308 WELL #: 3 RRCID -> 101731 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 4232 PERF. 3808 - 3814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2013 - P/A 02/17/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER LAKE,W.(3930) 67967 474 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
DALE OPERATING COMPANY 197624
STATE TRACT 304 WELL #: 1 RRCID -> 126376 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3978 - 3984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751 #	2326	-0-	-1425	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
02	3388 #	1808	-0-	-1580	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
03	3751 #	2795	-0-	-956	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
04	4485 R	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
05	3193 #	2200	-0-	-993	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
06	3310 R	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
07	4464 #	2532	-0-	-1932	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
08	4650 #	3367	-0-	-1283	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
09	4500 #	3069	-0-	-1431	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
10	3410 #	3395	-0-	-15	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
11	3300 #	2041	-0-	-1259	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
12	3379 #	2606	-0-	-773	-0-	2606	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAINTER (CADDEL) 68423 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
EASTHAM WELL #: 1 RRCID -> 165909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1014 PERF. 902 - 904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALACIOS (FRIO -A-) 68481 063 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
LARSON WELL #: 1 RRCID -> 163278 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 7598 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9934	R	9934	-0-	-0-	-0-	9934	2			N	-0-					143
02	3387	R	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					143
03	3787	R	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-	9	1			134
04	3787	R	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					134
05	3455	R	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					134
06	4141	R	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-	9	1			125
07	4227	R	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					125
08	3745	R	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-	9	1			116
09	5103	R	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					116
10	4286	R	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					116
11	5476	R	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-	9	1			107
*12	3300	R	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 54,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALACIOS (FRIO -B-) 68481 084 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HICKLE, LOUIS WELL #: 1 C RRCID -> 007720 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7796 - 7804

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1			-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FOISEY, E. B., GAS UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 007718 COMPL. DATE 04/28/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7955 - 7974

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALACIOS (FRIO -C-) 68481 147 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
G.S. HARRISON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247945 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9058 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813		671	-0-	-3142	-0-	310	1	361	9	N	328	346	1			112
02	3444		598	-0-	-2846	-0-	280	1	318	9	N	289	166	1			235
03	17904		17904	-0-	-0-	-0-	17489	2	415	9	N	377	357	2			255
04	14608		14608	-0-	-0-	-0-	14332	2	276	9	N	251	350	1			156
05	7427		7427	-0-	-0-	-0-	7260	2	167	9	N	152	170	1			138
06	11157		11157	-0-	-0-	-0-	10933	2	224	9	N	204	173	1	1	8	168
07	16008		16008	-0-	-0-	-0-	15715	2	293	9	N	266	169	1	8	8	257
08	16225		16225	-0-	-0-	-0-	15970	2	255	9	N	232	336	1			153
09	8876		8876	-0-	-0-	-0-	8711	2	165	9	N	150	11	8			292
10	10776		10776	-0-	-0-	-0-	10597	2	179	9	N	163	326	1	11	8	118
11	7656		7656	-0-	-0-	-0-	7504	2	152	9	N	138	16	8			240
*12	7100		7100	-0-	-0-	-0-	6969	2	131	9	N	119	179	1	10	8	170

TOTAL GAS PROD: 119,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,669

PALACIOS (FRIO -D-) 68481 189 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
FRICK, OTTO WELL #: 1 U RRCID -> 051102 COMPL. DATE 02/10/1971 TOTAL DEPTH 9075 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	2			Y	-0-	9	1			153
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					153
03	899	N	643	-0-	-256	-0-	643	2			Y	-0-	17	1			136
04	690	N	621	-0-	-69	-0-	621	2			Y	-0-					136
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	533	2	62	9	Y	56					192
06	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	2			Y	-0-	18	1			174
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					174
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-	18	1			156
09	DLQ G-10		785	-0-	785	785	785	2			Y	-0-					156
10	DLQ G-10		679	-0-	679	1464	643	2	36	9	Y	33					189
11	DLQ G-10		950	-0-	950	2414	950	2			Y	-0-	19	1			170
12	DLQ G-10		586	-0-	586	3000	586	2			Y	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 8,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

PALACIOS (FRIO -E-) 68481 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FOISEY, E. B., GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 007732 COMPL. DATE 04/28/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8925 - 8928

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALACIOS (FRIO -E-) //CONT.// 68481 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FRICK, OTTO WELL #: 1 L RRCID -> 007733 COMPL. DATE 01/02/1959 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALACIOS (FRIO "E" FB 1) 68481 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HICKLE, LOUIS, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 007736 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8594 - 8632

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	3103	-0-	-5329	-0-	2942	2	161	9	Y	146	176	1			-0-
02	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			Y	-0-					-0-
03	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	11961	2	160	9	Y	145	145	1			-0-
04	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	12400	2			Y	-0-					-0-
05	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	11228	2			Y	-0-					-0-
06	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	13442	2	141	9	Y	128	128	1			-0-
07	13801	X	13801	-0-	-0-	-0-	13801	2			Y	-0-					-0-
08	12922	X	12922	-0-	-0-	-0-	12750	2	172	9	Y	156	156	1			-0-
09	DLQ	G-10	11924	-0-	11924	11924	11924	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	12010	-0-	12010	23934	12010	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	11781	-0-	11781	35715	11605	2	176	9	Y	160	160	1			-0-
12	DLQ	G-10	10227	-0-	10227	45942	10227	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 735

PALACIOS (FRIO -F-) 68481 294 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SLAUGHTER, L. A., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007760 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9062 - 9068

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	24					82
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	266	2	8	9	Y	7					89
03	465	N	149	-0-	-316	-0-	138	2	11	9	Y	10					99
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	123	2	11	9	Y	10					109
05	310	N	174	-0-	-136	-0-	157	2	17	9	Y	15					124
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	147	2	9	9	Y	8					132
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					132
08	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	2			Y	-0-					132
09	DLQ	G-10	125	-0-	125	125	123	2	2	9	Y	2					134
10	DLQ	G-10	168	-0-	168	293	161	2	7	9	Y	6					140
11	DLQ	G-10	210	-0-	210	503	206	2	4	9	Y	4					144
12	DLQ	G-10	145	-0-	145	648	142	2	3	9	Y	3					147

TOTAL GAS PROD: 1,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

PALACIOS (FRIO G, FB-1) 68481 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
ROCKENBAUH, JOHN K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119914 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9447 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2013 - WELL PLUGGED 1/25/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALACIOS (FRIO 9100) 68481 441 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HARRISON, L. S. WELL #: 3 RRCID -> 158748 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9097 - 9141

01	1054	N	817	-0-	-237	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	691	-0-	-9	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	413	-0-	-362	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	318	-0-	-462	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	601	-0-	-174	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	30	-0-	-311	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		733	-0-	733	733	733	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		368	-0-	368	1101	368	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		425	-0-	425	1526	425	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		327	-0-	327	1853	327	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C) 68481 567 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 198275 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5334

01	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	49	1	2616	3	N	-0-					50
02	1344	X	52	-0-	-1292	-0-	40	1	12	3	N	-0-					50
03	1860	X	124	-0-	-1736	-0-	8	1	103	3	N	12					62
							13	9									
04	2580	X	148	-0-	-2432	-0-	2	1	146	2	N	-0-					62
05	2666	X	972	-0-	-1694	-0-	24	1	948	2	N	-0-					62
06	2580	X	1325	-0-	-1255	-0-	48	1	1277	2	N	-0-					62
07	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	49	1	1197	2	N	-0-					62
08	961	X	214	-0-	-747	-0-	49	1	165	2	N	-0-					62
09	1320	X	1034	-0-	-286	-0-	48	1	986	2	N	-0-					62
10	1364	X	1188	-0-	-176	-0-	49	1	1139	2	N	-0-					62
11	1320	X	1224	-0-	-96	-0-	48	1	1176	2	N	-0-					62
*12	1240	X	1066	-0-	-174	-0-	49	1	1017	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 11,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C) //CONT.// 68481 567 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
PIERCE T WELL #: 3 RRCID -> 199181 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5400 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	9882	-0-	-751	-0-	49	1	9783	3	N	45					75
							50	9									
02	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	44	1	9847	3	N	31					106
							34	9									
03	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	49	1	10217	3	N	26					132
							29	9									
04	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	47	1	10055	2	N	47					179
							52	9									
05	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	49	1	11339	2	N	22					201
							24	9									
06	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	47	1	10139	2	N	16	177	1			40
							18	9									
07	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	49	1	10154	2	N	47					87
							52	9									
08	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	49	1	10787	2	N	15					102
							17	9									
09	DLQ G-10		11789	-0-	11789	11789	47	1	11668	2	N	67					169
							74	9									
10	DLQ G-10		11338	-0-	11338	23127	49	1	11252	2	N	34					203
							37	9									
11	31993	X	8866	-0-	-23127	-0-	47	1	8804	2	N	14	175	1			42
							15	9									
*12	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	49	1	9053	2	N	52					94
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 124,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

REGNIER UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 208770 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33356	X	25605	-0-	-7751	-0-	49	1	25465	3	Y	83	180	1			60
							91	9									
02	30128	X	25157	-0-	-4971	-0-	44	1	25035	3	Y	71					131
							78	9									
03	27191	X	27191	-0-	-0-	-0-	49	1	27048	3	Y	85	165	1			51
							94	9									
04	25980	X	24130	-0-	-1850	-0-	47	1	23997	2	Y	78					129
							86	9									
05	26846	X	24287	-0-	-2559	-0-	49	1	24148	2	Y	82	173	1			38
							90	9									
06	25980	X	25123	-0-	-857	-0-	47	1	25003	2	Y	66					104
							73	9									
07	26846	X	24879	-0-	-1967	-0-	49	1	24720	2	Y	100	175	1			29
							110	9									
08	26846	X	26455	-0-	-391	-0-	49	1	26307	2	Y	90					119
							99	9									
09	25003	X	25003	-0-	-0-	-0-	47	1	24861	2	Y	86	173	1			32
							95	9									
10	25100	X	25100	-0-	-0-	-0-	49	1	24945	2	Y	96					128
							106	9									
11	24900	X	22151	-0-	-2749	-0-	47	1	22026	2	Y	71					199
							78	9									
*12	25730	X	21816	-0-	-3914	-0-	49	1	21721	2	Y	42	177	1			64
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 296,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 950

PALACIOS, EAST (FRIO 9180 SAND) 68482 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
NELSEN "C" WELL #: 1 RRCID -> 225932 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9178 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2013 - WELL PLUGGED 1/8/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALACIOS, EAST (FRIO 9400) 68482 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 214075 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9468 - 9480

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANZA (13,900 SAND) 69040 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 253384 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16870 PERF.13781 - 13954

01	9094	R	9094	-0-	-0-	-0-	673	1	8296	2	N	114					321
							125	9									
02	9436	#	8411	-0-	-1025	-0-	676	1	7617	2	N	107	195	1			233
							118	9									
03	DLQ G-10		12395	-0-	12395	12395	694	1	11525	2	N	160					393
							176	9									
04	DLQ G-10		10450	-0-	10450	22845	703	1	9613	2	N	122	180	1			335
							134	9									
05	DLQ G-10		9343	-0-	9343	32188	725	1	8500	2	N	107	174	1			268
							118	9									
06	DLQ G-10		6554	-0-	6554	38742	603	1	5866	2	N	77					345
							85	9									
07	DLQ G-10		10685	-0-	10685	49427	1432	1	9203	2	N	45					390
							50	9									
08	DLQ G-10		9131	-0-	9131	58558	1174	1	7883	2	N	67	180	1			277
							74	9									
09	65230		9037	-0-	-56193	2365	661	1	8259	2	N	106					383
							117	9									
10	10168		7803	-0-	-2365	-0-	711	1	7033	2	N	54	274	1			163
							59	9									
*11	9840		6799	-0-	-3041	-0-	331	1	6404	2	N	58					221
							64	9									
12	10168		7328	-0-	-2840	-0-	479	1	6760	2	N	81	178	1			124
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 107,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,098

PARIS (VICKSBURG) 69164 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 179688 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 13413 PERF.12413 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATRICK P. RAY (WILCOX 10,000) 69607 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
FAMCOR OIL, INC. 261273
SABINE WELL #: 6 RRCID -> 158663 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9936 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATRICK P. RAY (WILCOX 10,300) 69607 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
FAMCOR OIL, INC. 261273
SABINE CORP. WELL #: 1 RRCID -> 143198 COMPL. DATE 07/20/1992 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10378 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATRIOT (3800) 69610 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BP AMERICA A-286 WELL #: 1 RRCID -> 224434 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4193 - 4196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA A-508 WELL #: 1 RRCID -> 224960 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4060 - 4063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA A-472 WELL #: 1 RRCID -> 234088 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4146 - 4149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATRIOT (3800) //CONT.// 69610 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BP AMERICA A-904 WELL #: 1 RRCID -> 234089 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4274 - 4282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAVEY KIRBY (WILCOX 8400) 69831 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 266928 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8400 - 8403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26412	24927	-0-	-1485	13795	23389	2	1538	9	N	1398	1622	1			53
02	23856	20307	-0-	-3549	10246	19215	2	1092	9	N	993	767	1			279
03	42588	42588	-0-	-0-	10246	41418	2	1170	9	N	1064	1217	1			126
04	25560	18592	-0-	-6968	3278	17570	2	1022	9	N	929	782	1			273
05	26412	21798	-0-	-4614	-0-	20709	2	1089	9	N	990	1184	1			79
06	25560	18967	-0-	-6593	-0-	17885	2	1082	9	N	984	899	1			164
07	26412	11585	-0-	-14827	-0-	10972	2	613	9	N	557	632	1			89
08	26412	19877	-0-	-6535	-0-	18848	2	1029	9	N	935	804	1			220
09	19498	19498	-0-	-0-	-0-	18552	2	946	9	N	860	890	1			190
10	18992	18992	-0-	-0-	-0-	18071	2	921	9	N	837	970	1			57
11	18133	18133	-0-	-0-	-0-	17238	2	895	9	N	814	744	1			127
12	16275	19703	-0-	3428	3428	18831	2	872	9	N	793	731	1			189

TOTAL GAS PROD: 254,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,154

PEACH (YEGUA, LOWER) 69881 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ZEIDMAN TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 164161 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8668 - 8694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEACH (YEGUA, LOWER) //CONT.// 69881 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHORTON WELL #: 2 RRCID -> 173907 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8482 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEACH CREEK (MIOCENE 3000) 69882 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
WYNN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 205451 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2991 - 2995

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2003	-0-	-415	-0-	45	1	1958	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	1573	-0-	-583	-0-	45	1	1528	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	1929	-0-	-272	-0-	45	1	1884	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1640	-0-	-310	-0-	45	1	1595	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	45	1	1691	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1413	-0-	-447	-0-	45	1	1368	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1423	-0-	-282	-0-	45	1	1378	2	N	-0-					-0-
08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	45	1	2196	2	N	-0-					-0-
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	45	1	1458	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1293	-0-	-133	-0-	45	1	1248	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	1056	-0-	-1104	-0-	45	1	1011	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEACH POINT (11,100) 69893 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
MARATHON OIL COMPANY 525380
PHILLIPS FEE WELL #: 1 RRCID -> 127841 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARESON (3700) 69939 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
GOFF 5 WELL #: 5 RRCID -> 263242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 3680 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	#	2474	-0-	-1618	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
02	3696	#	1884	-0-	-1812	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2451	-0-	2451	2451	2451	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2534	-0-	2534	4985	2534	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2907	-0-	2907	7892	2907	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2697	-0-	2697	10589	2697	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		699	-0-	699	11288	699	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2096	-0-	2096	13384	2096	2			N	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		1415	-0-	1415	14799	1415	2			N	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		3076	-0-	3076	17875	3076	2			N	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		1846	-0-	1846	19721	1846	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1666	-0-	1666	21387	1666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARESON (4800) 69939 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
HUTCHINS-PEARESON WELL #: 5 RRCID -> 210906 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 4730 - 4732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					261
02	523	X	523	-0-	-0-	-0-	512	2	11	9	N	10	184	1			87
03	1054	X	532	-0-	-522	-0-	512	2	20	9	N	18					105
04	1110	X	538	-0-	-572	-0-	512	2	26	9	N	24					129
05	744	X	519	-0-	-225	-0-	512	2	7	9	N	6					135
06	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1009	2	6	9	N	5					140
07	589	X	518	-0-	-71	-0-	512	2	6	9	N	5					145
08	558	X	520	-0-	-38	-0-	512	2	8	9	N	7					152
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					152
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					152
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					152
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 4,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.) 70292 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
KIAWAH RESOURCES, LLC 458819
IP FARMS "PG" WELL #: 2-C RRCID -> 142923 COMPL. DATE 08/22/1992 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9902 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)//CONT.// 70292 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
KIAWAH RESOURCES, LLC //CONT.// 458819
IP FARMS "PG" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218003 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9950 - 9958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROCA-NEGRA WELL #: 1 RRCID -> 227186 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10880 - 10897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17856 #	9137	-0-	-8719	-0-	8382	2	755	9	N	686	722	1	70	8	155
02	15708 #	11976	-0-	-3732	-0-	11312	2	664	9	N	604	536	1			223
03	17174 #	1135	-0-	-16039	-0-	983	2	152	9	N	138	184	1	9	8	168
04	15930 #	-0-	-0-	-15930	-0-					N	-0-					168
05	15469 #	-0-	-0-	-15469	-0-					N	-0-					168
06	12840 #	-0-	-0-	-12840	-0-					N	-0-					168
07	13268 #	-0-	-0-	-13268	-0-					N	-0-					168
08	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					168
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 22,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,428

PEGASUS GULF COAST (GRUBBS) 70292 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
KIAWAH RESOURCES, LLC 458819
IP FARMS "PG" UNIT WELL #: RRCID -> 160438 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 10260 - 10427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PELICAN 70325 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
DAVIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269396 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7112 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15221		7169	-0-	-8052	-0-	299	1	6789	3	N	74					104
							81	9									
02	13748		8025	-0-	-5723	-0-	270	1	7699	3	N	51					155
							56	9									
03	15221		10329	-0-	-4892	-0-	318	1	9927	3	N	76	183	1	1	8	47
							84	9									
04	14764		14764	-0-	-0-	-0-	458	1	14176	3	N	118					165
							130	9									
05	15221		18674	-0-	3453	3453	784	1	17679	3	N	192	178	1			179
							211	9									
06	19355		19355	-0-	-0-	3453	1030	1	17907	3	N	380	361	1	1	8	197
							418	9									
07	15221		17836	-0-	2615	6068	625	1	17150	3	N	55	179	1	1	8	72
							61	9									
08	15221		17519	-0-	2298	8366	635	1	16520	3	N	331	271	1			132
							364	9									
09	14730		17379	-0-	2649	11015	713	1	16444	3	N	202	174	1			160
							222	9									
10	20956		17948	-0-	-3008	8007	1404	1	16507	3	N	34					194
							37	9									
11	20280		16318	-0-	-3962	4045	1193	1	15000	3	N	114	176	1			132
							125	9									
*12	20956		17577	-0-	-3379	666	1111	1	16267	3	N	181	166	1			147
							199	9									

TOTAL GAS PROD: 182,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,808

PELICAN (COCKFIELD) 70325 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
KARANKAWA WELL #: 1 RRCID -> 227595 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5295 - 5398

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PELICAN, EAST (WILCOX 8900) 70328 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
D.C. ENERGY 196099
QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 122378 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 8898 - 8914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEPPIATT (YEGUA 9400) 70562 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 213522 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9636 - 9655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERELANDRA (FRIO 15) 70583 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 6-7A WELL #: 1 RRCID -> 168885 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8977 - 9003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERL (YEGUA MIDDLE EY) 70606 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
JEFFERSON AIRPLANE WELL #: 3 RRCID -> 256258 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12993 - 13082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42687	X	28500	-0-	-14187	-0-	26522	2	1978	9	Y	1798	1831	1			244
02	38556	X	23611	-0-	-14945	-0-	22184	2	1427	9	Y	1297	843	1			698
03	35030	X	24022	-0-	-11008	-0-	22599	2	1423	9	Y	1294	1240	1			752
04	32790	X	21317	-0-	-11473	-0-	20521	2	796	9	Y	724	1222	1			254
05	28613	X	25460	-0-	-3153	-0-	1892	1	22205	2	Y	1239	915	1			578
							1363	9									
06	27570	X	23795	-0-	-3775	-0-	3389	1	19240	2	Y	1060	1387	1			251
							1166	9									
07	26133	X	19944	-0-	-6189	-0-	1132	1	17800	2	Y	920	940	1			231
							1012	9									
08	25451	X	16891	-0-	-8560	-0-	1139	1	14711	3	Y	946	776	1			401
							1041	9									
09	24630	X	10765	-0-	-13865	-0-	875	1	9262	3	Y	571	464	1			508
							628	9									
10	25451	X	185	-0-	-25266	-0-	38	1	121	3	Y	24	44	1			488
							26	9									
11	23790	X	-0-	-0-	-23790	-0-					Y	354	354	1			488
12	19933	X	-0-	-0-	-19933	-0-					Y	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 194,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,227

JEFFERSON AIRPLANE WELL #: 1ST RRCID -> 256688 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.12924 - 12930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63891	X	-0-	-0-	-63891	-0-					Y	-0-	50	1			-0-
02	57708	X	-0-	-0-	-57708	-0-					Y	-0-					-0-
03	55955	X	-0-	-0-	-55955	-0-					Y	-0-					-0-
04	49020	X	-0-	-0-	-49020	-0-					Y	-0-					-0-
05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERSON AIRPLANE WELL #: 4 RRCID -> 258525 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12649 - 12727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERL (YEGUA MIDDLE EY) //CONT.// 70606 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BP FAIRFIELD WELL #: 1ST RRCID -> 258715 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12576 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43431	X	-0-	-0-	-43431	-0-					N	-0-					214
02	39228	X	-0-	-0-	-39228	-0-					N	-0-					214
03	41850	X	-0-	-0-	-41850	-0-					N	-0-					214
04	38550	X	-0-	-0-	-38550	-0-					N	-0-					214
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					214
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERSON AIRPLANE WELL #: 5 RRCID -> 266312 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 12653 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERL (YEGUA UPPER EY-1) 70606 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DOORNBOS WELL #: 1 RRCID -> 157787 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 15820 PERF.10798 - 10805

01	4867	#	4807	-0-	-60	-0-	465	1	3946	2	N	360	549	1			161
							396	9									
02	4424	#	3634	-0-	-790	-0-	376	1	2968	2	N	264	184	1			241
							290	9									
03	4898	#	4582	-0-	-316	-0-	465	1	3739	2	N	344	350	1			235
							378	9									
04	4740	#	4330	-0-	-410	-0-	450	1	3515	2	N	332	180	1			387
							365	9									
05	4805	#	4366	-0-	-439	-0-	465	1	3568	2	N	303	540	1			150
							333	9									
06	4650	#	4197	-0-	-453	-0-	450	1	3384	2	N	330	181	1			299
							363	9									
07	4588	#	4206	-0-	-382	-0-	450	1	3420	2	N	305	349	1			255
							336	9									
08	4588	#	4281	-0-	-307	-0-	465	1	3454	2	N	329	362	1			222
							362	9									
09	4320	#	4035	-0-	-285	-0-	450	1	3256	2	N	299	181	1			340
							329	9									
10	4371	#	4156	-0-	-215	-0-	465	1	3324	2	N	334	357	1			317
							367	9									
11	4200	#	3968	-0-	-232	-0-	450	1	3184	2	N	304	349	1			272
							334	9									
12	4278	#	4036	-0-	-242	-0-	465	1	3255	2	N	287	369	1			190
							316	9									

TOTAL GAS PROD: 50,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,791

PERL (YEGUA UPPER EY-1) //CONT.// 70606 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
DOORNBOS WELL #: 1 D RRCID -> 192389 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2254 - 2264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRUCHA (10,900) 70959 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BUTTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 135610 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 10892 - 10906

01	1085 #	563	-0-	-522	-0-	563	1			N	-0-					52
02	980 #	124	-0-	-856	-0-	32	1	92	3	N	-0-					52
03	1085 #	592	-0-	-493	-0-	152	1	440	3	N	-0-					52
04	1221 R	1221	-0-	-0-	-0-	42	1	1179	3	N	-0-					52
05	1175 R	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					52
06	1236 R	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					52
07	1271 #	1260	-0-	-11	-0-	1207	3	53	9	N	48					100
08	1271 #	1228	-0-	-43	-0-	1228	3			N	-0-					100
09	1230 #	1226	-0-	-4	-0-	1193	3	33	9	N	30					130
10	1271 #	1215	-0-	-56	-0-	1215	3			N	-0-					130
11	1230 #	975	-0-	-255	-0-	975	3			N	-0-					130
12	1271 #	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 10,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

PETRUCHA, N. (12000) 70961 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALLTEX EXPLORATION, INC. 015050
PETRUCHA WELL #: 1 RRCID -> 203950 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 12034 - 12039

01	9174 R	9174	-0-	-0-	-0-	8783	2	391	9	N	355	378	1			233
02	8236 R	8236	-0-	-0-	-0-	7860	2	376	9	N	342	376	1			199
03	9610 #	8236	-0-	-1374	-0-	7833	2	403	9	N	366	367	1			198
04	9300 #	8679	-0-	-621	-0-	8284	2	395	9	N	359	380	1			177
05	9610 #	8681	-0-	-929	-0-	8284	2	397	9	N	361	188	1			350
06	8880 #	8741	-0-	-139	-0-	8385	2	356	9	N	324	560	1			114
07	9114 #	8675	-0-	-439	-0-	8299	2	376	9	N	342	188	1			268
08	8959 #	8655	-0-	-304	-0-	8283	2	372	9	N	338	370	1			236
09	8730 #	8277	-0-	-453	-0-	7921	2	356	9	N	324	369	1			191
10	9021 #	8004	-0-	-1017	-0-	7642	2	362	9	N	329	371	1			149
11	8730 #	8017	-0-	-713	-0-	7654	2	363	9	N	330	380	1			99
12	8680 #	8161	-0-	-519	-0-	7780	2	381	9	N	346	181	1			264

TOTAL GAS PROD: 101,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,116

PEVETO (6800) 71025 375 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: ORANGE
LONG-TEX EXPLORATION, INC. 507587
STARK WELL #: RRCID -> 139575 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6807 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/1993

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEVETO (9600) 71025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
DUNCAN OIL, INC. 232293
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 259428 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 10142 - 10170

01	21625	X	21625	-0-	-0-	-0-	930	1	19110	2	N	1441	1377	1			383
							1585	9									
02	24515	X	24515	-0-	-0-	-0-	840	1	21604	2	N	1883	1820	1			446
							2071	9									
03	23971	X	23971	-0-	-0-	-0-	930	1	21150	2	N	1719	1570	1			595
							1891	9									
04	21114	X	21114	-0-	-0-	-0-	900	1	18816	2	N	1271	1552	1			314
							1398	9									
05	23691	X	23691	-0-	-0-	-0-	930	1	21046	2	N	1559	1564	1			309
							1715	9									
06	21630	X	20947	-0-	-683	-0-	900	1	18390	2	N	1506	1531	1			284
							1657	9									
07	22351	X	19323	-0-	-3028	-0-	930	1	16956	2	N	1306	1170	1			420
							1437	9									
08	22941	X	22941	-0-	-0-	-0-	930	1	20402	2	N	1463	1677	1			206
							1609	9									
09	22253	X	22253	-0-	-0-	-0-	900	1	19784	2	N	1426	1346	1			286
							1569	9									
10	21157	X	21157	-0-	-0-	-0-	930	1	18723	2	N	1367	1329	1			324
							1504	9									
11	19230	X	17471	-0-	-1759	-0-	900	1	14980	2	N	1446	1185	1			585
							1591	9									
12	19871	X	14191	-0-	-5680	-0-	930	1	12423	2	N	762	906	1			441
							838	9									

TOTAL GAS PROD: 253,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,149

PEVETO (9600) //CONT.// 71025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
ARMSTRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110517 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9406 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	93 613	1 9	12454	2	N	557	548	1			167
02	12040	X	11781	-0-	-259	-0-	91 507	1 9	11183	2	N	461	543	1			85
03	13175	X	9320	-0-	-3855	-0-	89 424	1 9	8807	2	N	385	361	1			109
04	12750	X	12265	-0-	-485	-0-	11725	2	540	9	N	491	359	1			241
05	13175	X	11855	-0-	-1320	-0-	93 626	1 9	11136	2	N	569	540	1			270
06	12750	X	12462	-0-	-288	-0-	91 441	1 9	11930	2	N	401	538	1			133
07	13051	X	11932	-0-	-1119	-0-	91 540	1 9	11301	2	N	491	530	1			94
08	12679	X	10636	-0-	-2043	-0-	92 449	1 9	10095	2	N	408	354	1			148
09	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	91 492	1 9	11531	2	N	447	547	1			48
10	12400	X	11244	-0-	-1156	-0-	91 477	1 9	10676	2	N	434	361	1			121
11	12000	X	10089	-0-	-1911	-0-	91 340	1 9	9658	2	N	309	365	1			65
12	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 126,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,953

PHASE FOUR (8900 YEGUA) 71114 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
CLARINE GOLD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 258488 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8949 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	2346	-0-	-2769	-0-	15 183	1 9	2148	2	Y	166	266	1			72
02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	15 212	1 9	2629	2	Y	193	179	1			86
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	15 242	1 9	3309	2	Y	220	178	1			128
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	15 284	1 9	3191	2	Y	258	305	1			81
05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	15 230	1 9	3324	2	Y	209	178	1			112
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	15 207	1 9	3262	2	Y	188	212	1			88
07	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	15 189	1 9	3043	2	Y	172	136	1			124
08	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	15 231	1 9	2807	2	Y	210	220	1			114
09	2850	X	1815	-0-	-1035	-0-	15 183	1 9	1617	2	Y	166	176	1			104
10	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	15 256	1 9	2793	2	Y	233	177	1			160
11	2850	X	2455	-0-	-395	-0-	15 212	1 9	2228	2	Y	193	178	1			175
12	2945	X	2936	-0-	-9	-0-	15 206	1 9	2715	2	Y	187	269	1			93

TOTAL GAS PROD: 35,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,395

PHASE FOUR (9220 YEGUA) 71114 435 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
SWANSON-MEEK GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 162741 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 9297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHASE FOUR (9370 YEGUA) 71114 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
HMC/PIERCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 135227 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9368 - 9378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHASE FOUR (9560 YEGUA) 71114 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
ARMOUR TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260044 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9219 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2089	-0-	-267	-0-	135	1	1874	2	N	73					349
							80	9									
02	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	139	1	3042	2	N	70	180	1			239
							77	9									
03	2232	X	2095	-0-	-137	-0-	103	1	1940	2	N	47					286
							52	9									
04	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	146	1	2298	2	N	46	177	1			155
							51	9									
05	3596	X	2540	-0-	-1056	-0-	141	1	2345	2	N	49					204
							54	9									
06	3480	X	2549	-0-	-931	-0-	145	1	2346	2	N	53					257
							58	9									
07	3596	X	2348	-0-	-1248	-0-	149	1	2140	2	N	54					311
							59	9									
08	2573	X	2189	-0-	-384	-0-	138	1	1998	3	N	48					359
							53	9									
09	2550	X	2238	-0-	-312	-0-	134	1	2061	3	N	39	177	1			221
							43	9									
10	2635	X	2233	-0-	-402	-0-	148	1	2033	3	N	47					268
							52	9									
11	2550	X	1837	-0-	-713	-0-	113	1	1674	3	N	45					313
							50	9									
12	2356	X	1998	-0-	-358	-0-	99	1	1867	3	N	29	1	8			341
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 27,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 600

LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
JOHNNIE MAE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158642 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9568 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2491	-0-	-671	-0-	682	1	1775	2	N	31					210
							34	9									
02	2856	X	2372	-0-	-484	-0-	682	1	1658	2	N	29					239
							32	9									
03	2976	X	2793	-0-	-183	-0-	682	1	2093	2	N	16					255
							18	9									
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	682	1	2122	2	N	52	189	1			118
							57	9									
05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	682	1	2166	2	N	27					145
							30	9									
06	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	682	1	2101	2	N	29					174
							32	9									
07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	682	1	2197	2	N	48					222
							53	9									
08	2945	X	2847	-0-	-98	-0-	682	1	2132	2	N	30					252
							33	9									
09	2850	X	2715	-0-	-135	-0-	682	1	1985	2	N	44	188	1			108
							48	9									
10	2945	X	2864	-0-	-81	-0-	682	1	2142	2	N	36					144
							40	9									
11	2850	X	2422	-0-	-428	-0-	682	1	1696	2	N	40					184
							44	9									
12	2945	X	2636	-0-	-309	-0-	682	1	1925	2	N	26					210
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 32,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

PHASE FOUR (10400 YEGUA) 71114 492 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
GOLD, CLARINE WELL #: 1 RRCID -> 215898 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10401 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	#	8131	-0-	-1448	-0-	348	1	7045	2	Y	671	800	1	215
							738	9							
02	8652	#	7589	-0-	-1063	-0-	348	1	6604	2	Y	579	536	1	258
							637	9							
03	8148		8148	-0-	-0-	-0-	348	1	7074	2	Y	660	534	1	384
							726	9							
04	7962		7962	-0-	-0-	-0-	348	1	6819	2	Y	723	919	1	188
							795	9							
05	8009		8009	-0-	-0-	-0-	348	1	6995	2	Y	605	533	1	260
							666	9							
06	7495		7495	-0-	-0-	-0-	348	1	6445	2	Y	638	635	1	263
							702	9							
07	7844	R	7844	-0-	-0-	-0-	348	1	6925	2	Y	519	408	1	374
							571	9							
08	8215	#	7774	-0-	-441	-0-	348	1	6737	2	Y	626	660	1	340
							689	9							
09	7950	#	5883	-0-	-2067	-0-	348	1	4851	2	Y	622	528	1	434
							684	9							
10	7998	#	7392	-0-	-606	-0-	348	1	6407	2	Y	579	532	1	481
							637	9							
11	7590	#	6110	-0-	-1480	-0-	348	1	5128	2	Y	576	533	1	524
							634	9							
12	7843	#	6537	-0-	-1306	-0-	348	1	5573	2	Y	560	807	1	277
							616	9							

TOTAL GAS PROD: 88,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,358

PHASE FOUR (10500 YEGUA) 71114 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
GOLD-ZAPP WELL #: 3 RRCID -> 180578 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10544 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	468	1	3801	2	N	152	179	1	274
							167	9							
02	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	468	1	3553	2	N	116	181	1	209
							128	9							
03	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	468	1	3960	2	N	102	179	1	132
							112	9							
04	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	468	1	3874	2	N	119			251
							131	9							
05	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	468	1	4057	2	N	56	118	1	189
							62	9							
06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	468	1	3788	2	N	106	177	1	118
							117	9							
07	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	468	1	3824	2	N	122			240
							134	9							
08	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	468	1	3833	2	N	105			345
							116	9							
09	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	468	1	4978	2	N	108	174	1	279
							119	9							
10	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	468	1	3947	2	N	87	176	1	190
							96	9							
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	468	1	3083	2	N	111			301
							122	9							
*12	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	468	1	3127	2	N	107	174	1	234
							118	9							

TOTAL GAS PROD: 52,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,291

PHASE FOUR (10540 YEGUA) 71114 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
SWANSON-MEEK GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 161300 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 10829

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	#	6036	-0-	-536	-0-		346	1	5601	2	N	81					276
								89	9									
02	5992	#	5831	-0-	-161	-0-		346	1	5406	2	N	72	184	1			164
								79	9									
03	6634	#	5834	-0-	-800	-0-		346	1	5381	2	N	97					261
								107	9									
04	6420	#	6216	-0-	-204	-0-		346	1	5750	2	N	109	186	1			184
								120	9									
05	6484	R	6484	-0-	-0-	-0-		346	1	6025	2	N	103					287
								113	9									
06	6240	#	5353	-0-	-887	-0-		346	1	4961	2	N	42	170	1			159
								46	9									
07	6448	#	6142	-0-	-306	-0-		346	1	5691	2	N	95					254
								105	9									
08	6479	#	5973	-0-	-506	-0-		346	1	5544	2	N	75					329
								83	9									
09	7146		7146	-0-	-0-	-0-		346	1	6710	2	N	82					411
								90	9									
10	6479	#	6168	-0-	-311	-0-		346	1	5727	2	N	86	181	1			316
								95	9									
11	5940	#	5587	-0-	-353	-0-		346	1	5156	2	N	77	194	1			199
								85	9									
12	6913		4957	-0-	-1956	-0-		346	1	4526	2	N	77					276
								85	9									

TOTAL GAS PROD: 71,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 996

PHASE FOUR (10640 YEGUA) 71114 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
BENDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264915 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11158 PERF. 11079 - 11088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	#	6251	-0-	-73	-0-		40	1	5680	2	N	483	721	1			269
								531	9									
02	5740	#	5652	-0-	-88	-0-		40	1	5144	2	N	425	363	1			331
								468	9									
03	6355	#	6021	-0-	-334	-0-		40	1	5658	2	N	294	182	1			443
								323	9									
04	6150	#	5961	-0-	-189	-0-		40	1	5431	2	N	445	359	1			529
								490	9									
05	6293	#	6088	-0-	-205	-0-		40	1	5552	2	N	451	703	1			277
								496	9									
06	6060	#	5884	-0-	-176	-0-		40	1	5346	2	N	453	342	1			388
								498	9									
07	6262	#	5973	-0-	-289	-0-		40	1	5450	2	N	439	330	1			497
								483	9									
08	6169	#	5892	-0-	-277	-0-		40	1	5395	2	N	415	353	1			559
								457	9									
09	5970	#	5638	-0-	-332	-0-		40	1	5188	2	N	373	530	1			402
								410	9									
10	6076	#	5662	-0-	-414	-0-		40	1	5169	2	N	412	356	1			458
								453	9									
11	5880	#	5792	-0-	-88	-0-		40	1	5291	2	N	419	356	1			521
								461	9									
12	5983	#	5753	-0-	-230	-0-		40	1	5265	2	N	407	729	1			199
								448	9									

TOTAL GAS PROD: 70,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,016

PHEASANT (F-20) 71121 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 D RRCID -> 032656 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHEASANT (F-21) 71121 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 J RRCID -> 032706 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAPITI OPERATING, LLC 895805
BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 250509 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8946 - 8953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHEASANT (MCDONALD) 71121 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
HARRIMAN WELL #: 1 RRCID -> 202606 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9187 - 9243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	2021	-0-	-149	-0-	992	1	1019	2	N	9					148
							10	9									
02	1960	X	1680	-0-	-280	-0-	896	1	777	2	N	6					154
							7	9									
03	2139	X	1018	-0-	-1121	-0-	1003	2	15	9	N	14					168
04	1950	X	641	-0-	-1309	-0-	638	2	3	9	N	3					171
05	2015	X	1141	-0-	-874	-0-	1124	2	17	9	N	15	3	8			183
06	1950	X	175	-0-	-1775	-0-	173	2	2	9	N	2					185
07	1860	X	1320	-0-	-540	-0-	1292	2	28	9	N	25					210
08	1023	X	956	-0-	-67	-0-	943	2	13	9	N	12					222
09	1110	X	616	-0-	-494	-0-	609	2	7	9	N	6					228
10	1333	X	1031	-0-	-302	-0-	1011	2	20	9	N	18	1	8			245
11	1290	X	946	-0-	-344	-0-	920	2	26	9	N	24	2	8			267
12	1333	X	615	-0-	-718	-0-	589	2	26	9	N	24	1	8			290

TOTAL GAS PROD: 12,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BEULAH WELL #: 2 RRCID -> 219435 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9228 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHEASANT (MCDONALD, UP.) 71121 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TRULL WELL #: 7 RRCID -> 258096 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHEASANT (MCDONALD, UP.) //CONT.// 71121 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 H RRCID -> 032657 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHEASANT (MCDONALD, UP. SEG A) 71121 676 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KD ENERGY, LLC 452996
MATL-TRULL -H- SAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178544 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 11973 PERF. 9386 - 9394

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHEASANT, EAST (FRIO 10300) 71122 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WAPITI OPERATING, LLC 895805
BLESSING UNIT WELL #: 102 RRCID -> 223955 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 10536 - 10917

01	589 #	168	-0-	-421	-0-	164	2	4	9	N	4					99
02	532 #	131	-0-	-401	-0-	118	2	13	9	N	12	1	1			110
03	713 #	39	-0-	-674	-0-	25	2	14	9	N	13	1	1			122
04	1943 R	1943	-0-	-0-	-0-	1640	2	303	9	N	275	197	1			200
05	1812 R	1812	-0-	-0-	-0-	1560	2	252	9	N	229	18	1			411
06	1232 R	1232	-0-	-0-	-0-	1135	2	97	9	N	88	188	1			311
07	2015 #	1138	-0-	-877	-0-	1088	2	50	9	N	45	5	1			351
08	2015 #	1203	-0-	-812	-0-	1083	2	120	9	N	109	365	1			95
09	1950 #	1228	-0-	-722	-0-	1141	2	87	9	N	79					174
10	1798 #	1412	-0-	-386	-0-	1189	2	223	9	N	203	298	1	6	8	73
11	1230 #	1041	-0-	-189	-0-	957	2	84	9	N	76	10	1			139
12	1271 #	909	-0-	-362	-0-	800	2	109	9	N	99	178	1			60

TOTAL GAS PROD: 12,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,232

PHEASANT, E. (10,000) 71122 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
TRULL WELL #: 1 RRCID -> 234824 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11021 - 11062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHEASANT, SOUTH (9,200 FRIO) 71125 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
HARRIMAN WELL #: 1 RRCID -> 197614 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9264 - 9268

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIANA OIL & GAS 779259
TRULL, B. W. WELL #: 1R RRCID -> 232331 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3404 - 3419

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHEASANT, SOUTH (10,600) 71125 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
TRULL WELL #: 2 RRCID -> 263510 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10759 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12336		5576	-0-	-6760 B	-94596	5304	2	272	9	N	247	185	1			483
02	4994	N	6170	-0-	1176 B	-93420	5815	2	355	9	N	323	190	1			616
03	DLQ G-10		3070	-0-	3070 B	-90350	2925	2	145	9	N	132	372	1			376
04	0	X	180	-0-	180 B	-90170	180	2			N	-0-					376
05	0	X	65	-0-	65 B	-90105	56	2	9	9	N	8					384
06	6600	X	3306	-0-	-3294 B	-90105	3067	2	239	9	N	217	182	1			419
07	6820	X	2885	-0-	-3935 B	-90105	2741	2	144	9	N	131	184	1			366
08	3069	X	3117	-0-	48 B	-90057	2938	2	179	9	N	163	185	1			344
09	3300	X	2532	-0-	-768 B	-90057	2411	2	121	9	N	110	180	1			274
10	3410	X	1845	-0-	-1565 B	-90057	1724	2	121	9	N	110					384
11	3300	X	1992	-0-	-1308 B	-90057	1770	2	222	9	N	202	189	1			397
12	3131	X	1039	-0-	-2092 B	-90057	969	2	70	9	N	64					461

TOTAL GAS PROD: 31,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,707

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SOUTHWEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 234298 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11287 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1900	N	1900	-0-	-0- B	-0-	1872	2	28	9	N	25					180
02	542	N	1237	-0-	695 B	695	1035	2	202	9	N	184	185	1			179
03	2759	X	1161	-0-	-1598 B	-0-	1070	2	91	9	N	83					262
04	2550	X	2048	-0-	-502 B	-0-	1979	2	69	9	N	63					325
05	2015	X	2012	-0-	-3 B	-0-	1924	2	88	9	N	80					405
06	1873	X	1873	-0-	-0- B	-0-	1808	2	65	9	N	59	189	1			275
07	2108	X	1773	-0-	-335 B	-0-	1673	2	100	9	N	91	184	1			182
08	2108	X	1754	-0-	-354 B	-0-	1689	2	65	9	N	59					241
09	2040	X	1509	-0-	-531 B	-0-	1403	2	106	9	N	96					337
10	2015	X	1328	-0-	-687 B	-0-	1217	2	111	9	N	101	190	1			248
11	1860	X	947	-0-	-913 B	-0-	893	2	54	9	N	49	191	1			106
12	1767	X	981	-0-	-786 B	-0-	907	2	74	9	N	67					173

TOTAL GAS PROD: 18,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 957

YEAMANS BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 262244 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1957		9289	-0-	7332 B	37571	8378	2	911	9	N	828	1135	1			172
02	792		8187	-0-	7395 B	44966	7462	2	725	9	N	659	746	1			85
03	52751	X	7785	-0-	-44966 B	-0-	6808	2	977	9	N	888	900	1			73
04	9480	X	8059	-0-	-1421 B	-0-	7132	2	927	9	N	843	520	1			396
05	9610	X	8695	-0-	-915 B	-0-	8076	2	619	9	N	563	544	1			415
06	9000	X	8131	-0-	-869 B	-0-	7487	2	644	9	N	585	722	1			278
07	9161	X	9161	-0-	-0- B	-0-	8229	2	932	9	N	847	1064	1			61
08	8680	X	7570	-0-	-1110 B	-0-	6936	2	634	9	N	576	564	1			73
09	7221	X	7221	-0-	-0- B	-0-	6442	2	779	9	N	708	719	1			62
10	9176	X	6028	-0-	-3148 B	-0-	5416	2	612	9	N	556	549	1	1	8	68
11	8880	X	6332	-0-	-2548 B	-0-	5728	2	604	9	N	549	541	1	1	8	75
12	9176	X	5133	-0-	-4043 B	-0-	4560	2	573	9	N	521	542	1			54

TOTAL GAS PROD: 91,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,123

PHEASANT, SW. (FRIO K) 71127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HARRISON, G. WELL #: 1 RRCID -> 197609 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10737 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	#	2591	-0-	-664	-0-	2475	2	116	9	N	105					210
02	2940	#	2521	-0-	-419	-0-	2413	2	108	9	N	98	175	1			133
03	3069	#	2840	-0-	-229	-0-	2722	2	118	9	N	107					240
04	2970	#	2757	-0-	-213	-0-	2643	2	114	9	N	104	176	1	2	8	166
05	2945	#	2823	-0-	-122	-0-	2720	2	103	9	N	94	168	1	2	8	90
06	2760	#	2567	-0-	-193	-0-	2469	2	98	9	N	89					179
07	2852	#	2550	-0-	-302	-0-	2469	2	81	9	N	74	178	1			75
08	2852	#	2519	-0-	-333	-0-	2434	2	85	9	N	77					152
09	2760	#	2509	-0-	-251	-0-	2434	2	75	9	N	68	168	1	1	8	51
10	2821	#	2509	-0-	-312	-0-	2424	2	85	9	N	77					128
11	2580	#	2170	-0-	-410	-0-	2095	2	75	9	N	68					196
*12	3124	R	3124	-0-	-0-	-0-	620	1	2395	2	N	99	174	1			121
							109	9									

TOTAL GAS PROD: 31,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,060

PHEASANT, SW (FRIO 9900) 71127 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KD ENERGY, LLC 452996
MATL-TRULL -H- SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140207 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9909 - 9916

01	DLQ G-10	2982	-0-	2982	2982	2982	2			Y	-0-					6
02	T. A.	3056	-0-	3056	6038	2982	2	74	9	Y	67	73	1			-0-
03	T. A.	3057	-0-	3057	9095	2982	2	75	9	Y	68	68	1			-0-
04	T. A.	1880	-0-	1880	10975	1841	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
05	T. A.	1986	-0-	1986	12961	1956	1	30	9	Y	27	27	1			-0-
06	T. A.	2243	-0-	2243	15204	128	1	2085	2	Y	27	27	1			-0-
						30	9									
07	T. A.	3050	-0-	3050	18254	310	1	2698	2	Y	38	35	1			3
						42	9									
08	T. A.	3595	-0-	3595	21849	65	1	3488	2	Y	38	34	1			7
						42	9									
09	28200	6351	-0-	-21849	-0-	2989	1	3328	2	Y	31	34	1			4
						34	9									
10	7503	7503	-0-	-0-	-0-	4121	1	3346	2	Y	33	28	1			9
						36	9									
11	7046	7046	-0-	-0-	-0-	3994	1	3021	2	Y	28	28	1			9
						31	9									
*12	6714	6714	-0-	-0-	-0-	3540	1	3141	2	Y	30	34	1			5
						33	9									

TOTAL GAS PROD: 49,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

PHEASANT, SW. (FRIO 10000) 71127 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PHEASANT BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 234209 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11176 - 11188

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					347
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					363
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	187	1	3	8	190
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					198
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					218
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					238

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 93

PHEASANT, SW. (FRIO 10000) //CONT.// 71127 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
SOUTH BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 235118 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11494 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	3541	-0-	-1884	-0-	3106	2	435	9	N	395	388	1			82
02	4872	X	3217	-0-	-1655	-0-	2936	2	281	9	N	255					337
03	4588	X	3256	-0-	-1332	-0-	2786	2	470	9	N	427	560	1	2	8	202
04	4440	X	2835	-0-	-1605	-0-	2410	2	425	9	N	386	185	1	1	8	402
05	4371	X	3250	-0-	-1121	-0-	2738	2	512	9	N	465	554	1			313
06	3450	X	3425	-0-	-25	-0-	3065	2	360	9	N	327	184	1			456
07	3565	X	3479	-0-	-86	-0-	3220	2	259	9	N	235	186	1	3	8	502
08	3255	X	3024	-0-	-231	-0-	2737	2	287	9	N	261	379	1			384
09	3420	X	2668	-0-	-752	-0-	2582	2	86	9	N	78	187	1	1	8	274
10	3534	X	2694	-0-	-840	-0-	2489	2	205	9	N	186	354	1	1	8	105
11	3420	X	3094	-0-	-326	-0-	2747	2	347	9	N	315	359	1	11	8	50
12	3472	X	3048	-0-	-424	-0-	2829	2	219	9	N	199	191	1			58

TOTAL GAS PROD: 37,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,529

NORTHWEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 243723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10454 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4456	2	9	9	N	8					146
02	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5590	2	50	9	N	45					191
03	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5812	2	79	9	N	72	178	1			85
04	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5632	2	67	9	N	61					146
05	5239	X	4362	-0-	-877	-0-	4292	2	70	9	N	64					210
06	5070	X	3657	-0-	-1413	-0-	3598	2	59	9	N	54	186	1			78
07	5239	X	4861	-0-	-378	-0-	4767	2	94	9	N	85					163
08	5239	X	4656	-0-	-583	-0-	4605	2	51	9	N	46					209
09	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5418	2	40	9	N	36	1	8			244
10	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5707	2	56	9	N	51	1	8			294
11	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5127	2	46	9	N	42					336
12	5239	X	4563	-0-	-676	-0-	4527	2	36	9	N	33					369

TOTAL GAS PROD: 60,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

SOUTH BLESSING WELL #: 2 RRCID -> 267000 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9542 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35309	X	3982	-0-	-31327	-0-	3550	2	432	9	N	393	729	1			190
02	31892	X	1519	-0-	-30373	-0-	1466	2	53	9	N	48					238
03	35309	X	3515	-0-	-31794	-0-	3429	2	86	9	N	78	191	1	2	8	123
04	34170	X	3824	-0-	-30346	-0-	3706	2	118	9	N	107					230
05	6944	X	4462	-0-	-2482	-0-	4344	2	118	9	N	107					337
06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4173	2	95	9	N	86	1	8			422
07	3937	X	3827	-0-	-110	-0-	3703	2	124	9	N	113	188	1	1	8	346
08	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5076	2	76	9	N	69	187	1			228
09	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5039	2	113	9	N	103	186	1			145
10	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4755	2	135	9	N	123	184	1	1	8	83
11	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4375	2	122	9	N	111	2	8			192
12	4185	X	4154	-0-	-31	-0-	4053	2	101	9	N	92	189	2			95

TOTAL GAS PROD: 49,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,430

PHEASANT, SW. (FRIO 10100) 71127 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST BLESSING WELL #: 2 RRCID -> 242371 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11884 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	8445	-0-	-514	-0-	8334	2	111	9	N	101					267
02	8092	X	6383	-0-	-1709	-0-	6165	2	218	9	N	198	370	1			95
03	6789	X	6189	-0-	-600	-0-	6033	2	156	9	N	142	180	1	2	8	55
04	6570	X	4517	-0-	-2053	-0-	4397	2	120	9	N	109	2	8			162
05	6789	X	6482	-0-	-307	-0-	6222	2	260	9	N	236	335	1			63
06	6570	X	5705	-0-	-865	-0-	5602	2	103	9	N	94					157
07	6789	X	3805	-0-	-2984	-0-	3519	2	286	9	N	260	372	1			45
08	6479	X	5579	-0-	-900	-0-	5482	2	97	9	N	88					133
09	6270	X	5354	-0-	-916	-0-	5229	2	125	9	N	114	185	1			62
10	6479	X	4918	-0-	-1561	-0-	4776	2	142	9	N	129	1	8			190
11	5700	X	3272	-0-	-2428	-0-	3140	2	132	9	N	120	189	1			121
12	5580	X	4321	-0-	-1259	-0-	4153	2	168	9	N	153	192	1			82

TOTAL GAS PROD: 64,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,744

BIG MAC BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 271233 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10516 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		14344	-0-	14344	14344	13430	2	914	9	N	831					831
06	0		19779	-0-	19779	34123	18555	2	1224	9	N	1113	1801	1			143
07	0		9201	-0-	9201	43324	8779	2	422	9	N	384	353	1			174
08	0	W	6870	-0-	6870	50194	6507	2	363	9	N	330	352	1			152
09	0	W	5754	-0-	5754	55948	5470	2	284	9	N	258	190	1			220
10	0	W	7157	-0-	7157	63105	6736	2	421	9	N	383	543	1			60
11	0	W	5866	-0-	5866	68971	5686	2	180	9	N	164					224
12	0	W	4654	-0-	4654	73625	4411	2	243	9	N	221	357	1			88

TOTAL GAS PROD: 73,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,684

PHEASANT, SW. (FRIO 10500) 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
WEST BLESSING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242403 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10738 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	511	1	7511	2	N	155	179	1			391
							171	9									
02	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	445	1	3521	2	N	93					484
							102	9									
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	511	1	3056	2	N	17					501
							19	9									
04	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	462	1	6338	2	N	54	174	1			381
							59	9									
05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	363	1	2463	2	N	36					417
							40	9									
06	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	479	1	6670	2	N	27					444
							30	9									
07	2759	X	1819	-0-	-940	-0-	396	1	1219	2	N	-0-	157	1			287
							204	3									
08	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	396	1	5332	2	N	17					304
							908	3	19	9							
09	2670	X	1537	-0-	-1133	-0-	396	1	975	2	N	-0-					304
							166	3									
10	2759	X	1805	-0-	-954	-0-	429	1	1185	2	N	-0-					304
							191	3									
11	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	445	1	5759	3	N	89	182	1			211
							98	9									
*12	2759	X	1020	-0-	-1739	-0-	384	1	629	3	N	6					217
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 51,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

PHEASANT, SW. (FRIO 10500) //CONT.// 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
WEST BLESSING GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 245923 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10590 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5597	-0-	-231	-0-	503 426	1 9	4668	2	N	387	352	1			304
02	5152	X	4910	-0-	-242	-0-	455 355	1 9	4100	2	N	323	355	1			272
03	5611	X	5345	-0-	-266	-0-	503 476	1 9	4366	2	N	433	353	1			352
04	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	487 394	1 9	4582	2	N	358	350	1			360
05	5611	X	5362	-0-	-249	-0-	504 351	1 9	4507	2	N	319	178	1			501
06	5430	X	5289	-0-	-141	-0-	487 393	1 9	4409	2	N	357	530	1			328
07	6169	X	4843	-0-	-1326	-0-	504 581	1 3	3477 281	2 9	N	255	177	1			406
08	5642	X	5107	-0-	-535	-0-	504 620	1 3	3639 344	2 9	N	313	356	1			363
09	5460	X	4399	-0-	-1061	-0-	244 565	1 3	3314 276	2 9	N	251	177	1			437
10	5456	X	4559	-0-	-897	-0-	504 517	1 3	3212 326	2 9	N	296	356	1			377
11	5280	X	4322	-0-	-958	-0-	487 331	1 9	3504	3	N	301	356	1			322
*12	5115	X	4308	-0-	-807	-0-	469 251	1 9	3588	3	N	228	179	1			371

TOTAL GAS PROD: 59,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,821

WAPITI OPERATING, LLC 895805
SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236028 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9560 - 9570

01	1116	X	969	-0-	-147	-0-	958	2	11	9	N	10	1	1			77
02	980	X	882	-0-	-98	-0-	879	2	3	9	N	3					80
03	1333	X	1036	-0-	-297	-0-	1030	2	6	9	N	5					85
04	1290	X	978	-0-	-312	-0-	969	2	9	9	N	8	1	1			92
05	1333	X	987	-0-	-346	-0-	981	2	6	9	N	5					97
06	990	X	949	-0-	-41	-0-	949	2			N	-0-					97
07	1023	X	939	-0-	-84	-0-	936	2	3	9	N	3					100
08	1023	X	956	-0-	-67	-0-	835	2	121	9	N	110	183	1			27
09	990	X	897	-0-	-93	-0-	896	2	1	9	N	1					28
10	992	X	857	-0-	-135	-0-	857	2			N	-0-					28
11	960	X	826	-0-	-134	-0-	826	2			N	-0-					28
12	961	X	726	-0-	-235	-0-	726	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 11,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 244598 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10824 - 10830

01	4371	X	3874	-0-	-497	-0-	3623	2	251	9	N	228	205	1			193
02	3920	X	3583	-0-	-337	-0-	3464	2	119	9	N	108	10	1			291
03	4743	X	3802	-0-	-941	-0-	3710	2	92	9	N	84	183	1			192
04	4590	X	3626	-0-	-964	-0-	3483	2	143	9	N	130	9	1			313
05	4743	X	3530	-0-	-1213	-0-	3233	2	297	9	N	270	370	1			213
06	3840	X	3317	-0-	-523	-0-	3086	2	231	9	N	210	166	1			257
07	3968	X	3162	-0-	-806	-0-	3070	2	92	9	N	84	9	1			332
08	3813	X	3207	-0-	-606	-0-	3058	2	149	9	N	135	374	1			93
09	3630	X	2912	-0-	-718	-0-	2713	2	199	9	N	181	173	1			101
10	3534	X	3033	-0-	-501	-0-	2878	2	155	9	N	141	187	1			55
11	3330	X	2696	-0-	-634	-0-	2487	2	209	9	N	190	162	1			83
12	3193	X	2830	-0-	-363	-0-	2830	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 39,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,761

PHEASANT, SW. (FRIO 10500) //CONT.// 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
WAPITI OPERATING, LLC //CONT.// 895805
SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246596 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9601 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1600	-0-	-384	-0-	1593	2	7	9	N	6	1	1			32
02	1736	X	1586	-0-	-150	-0-	1585	2	1	9	N	1					33
03	2015	X	1636	-0-	-379	-0-	1634	2	2	9	N	2					35
04	1950	X	1659	-0-	-291	-0-	1650	2	9	9	N	8	1	1			42
05	2015	X	1679	-0-	-336	-0-	1678	2	1	9	N	1					43
06	1710	X	1548	-0-	-162	-0-	1548	2			N	-0-					43
07	1767	X	1586	-0-	-181	-0-	1574	2	12	9	N	11	1	1			53
08	1705	X	1502	-0-	-203	-0-	1502	2			N	-0-					53
09	1650	X	1401	-0-	-249	-0-	1400	2	1	9	N	1					54
10	1674	X	1443	-0-	-231	-0-	1443	2			N	-0-					54
11	1560	X	1180	-0-	-380	-0-	1180	2			N	-0-					54
12	1581	X	1240	-0-	-341	-0-	1240	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 18,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248050 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10448 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	186	1			95
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	6	1			149
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113	184	1			78
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	4	1			132
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	4	1			180
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	119	190	1			109
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	7	1			170
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	125	188	1			107
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					159
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	4	1			202
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	180	1			50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 866

PHEASANT, SW. (FRIO 11000) 71127 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
WAPITI OPERATING, LLC 895805
NEVADA BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225941 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10758 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	9713	-0-	-1106	-0-	9344	2	369	9	N	335	368	1			294
02	9772	X	8956	-0-	-816	-0-	8616	2	340	9	N	309	381	1			222
03	10757	X	9259	-0-	-1498	-0-	8703	2	556	9	N	505	572	1			155
04	10410	X	8557	-0-	-1853	-0-	8023	2	534	9	N	485	390	1			250
05	10757	X	7188	-0-	-3569	-0-	6562	2	626	9	N	569	558	1			261
06	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9416	2	398	9	N	362	381	1			242
07	9920	X	9388	-0-	-532	-0-	8908	2	480	9	N	436	391	1			287
08	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	9324	2	602	9	N	547	548	1			286
09	DLQ G-10		8925	-0-	8925	8925	8713	2	212	9	N	193	344	1			135
10	DLQ G-10		10226	-0-	10226	19151	9705	2	521	9	N	474	449	1			160
11	28573	X	9422	-0-	-19151	-0-	9044	2	378	9	N	344	380	1			124
*12	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	7644	2	363	9	N	330	347	1			107

TOTAL GAS PROD: 109,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,889

PHEASANT, SW. (FRIO 11000) //CONT.// 71127 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
WAPITI OPERATING, LLC //CONT.// 895805
EAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225943 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11116 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	441	-0-	-179	-0-	374	2	67	9	N	61	6	1			209
02	741	X	741	-0-	-0-	-0-	567	2	174	9	N	158	195	1			172
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					172
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					172
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					172
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					172
07	806	X	15	-0-	-791	-0-	15	2			N	-0-					172
08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					172
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	7	126	1			53
11	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					53
12	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 1,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227187 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10914 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2635	-0-	-372	-0-	2415	2	220	9	N	200	189	1			282
02	2884	X	2384	-0-	-500	-0-	2268	2	116	9	N	105	10	1			377
03	3193	X	2596	-0-	-597	-0-	2453	2	143	9	N	130	186	1			321
04	3000	X	2605	-0-	-395	-0-	2470	2	135	9	N	123	188	1			256
05	3100	X	2576	-0-	-524	-0-	2479	2	97	9	N	88	7	1			337
06	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2350	2	216	9	N	196	187	1			346
07	2697	X	2364	-0-	-333	-0-	2253	2	111	9	N	101	185	1			262
08	2697	X	2422	-0-	-275	-0-	2337	2	85	9	N	77	177	1	8	8	154
09	2610	X	2315	-0-	-295	-0-	2237	2	78	9	N	71					225
10	2666	X	2555	-0-	-111	-0-	2413	2	142	9	N	129	185	1	4	8	165
11	2580	X	2377	-0-	-203	-0-	2296	2	81	9	N	74	8	1	9	8	222
*12	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2435	2	81	9	N	74					296

TOTAL GAS PROD: 29,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,368

NELSON EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233390 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11134 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1398	-0-	-214	-0-	1150	2	248	9	N	225	9	1			306
02	1372	X	1141	-0-	-231	-0-	1074	2	67	9	N	61	181	1			186
03	1426	X	1088	-0-	-338	-0-	900	2	188	9	N	171	181	1			176
04	1380	X	1137	-0-	-243	-0-	919	2	218	9	N	198	14	1			360
05	1395	X	1193	-0-	-202	-0-	1121	2	72	9	N	65	181	1			244
06	1350	X	1289	-0-	-61	-0-	1118	2	171	9	N	155	190	1			209
07	1271	X	1209	-0-	-62	-0-	1126	2	83	9	N	75					284
08	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1118	2	144	9	N	131	182	1			233
09	1290	X	1158	-0-	-132	-0-	1075	2	83	9	N	75	176	1			132
10	1333	X	1124	-0-	-209	-0-	1019	2	105	9	N	95	9	1			218
11	1290	X	1018	-0-	-272	-0-	882	2	136	9	N	124	188	1			154
12	1271	X	1141	-0-	-130	-0-	956	2	185	9	N	168	180	1			142

TOTAL GAS PROD: 14,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,543

PHEASANT, SW (FRIO 11700) 71127 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 236239 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11717 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11057		11057	-0-	-0-	-0-	9309	2	1748	9	N	1589	2044	1			287
02	8807		8807	-0-	-0-	-0-	7751	2	1056	9	N	960	1122	1			125
03	8087		7016	-0-	-1071	-0-	6084	2	932	9	N	847	909	1			63
04	10361		10361	-0-	-0-	-0-	9359	2	1002	9	N	911	899	1			75
05	11193		11193	-0-	-0-	-0-	10410	2	783	9	N	712	544	1	1	8	242
06	10195		10195	-0-	-0-	-0-	9295	2	900	9	N	818	708	1			352
07	7469		7469	-0-	-0-	-0-	6891	2	578	9	N	525	525	1	3	8	349
08	7970		7970	-0-	-0-	-0-	7406	2	564	9	N	513	180	1			682
09	7050		6794	-0-	-256	-0-	6347	2	447	9	N	406	534	1	1	8	553
10	7285		6387	-0-	-898	-0-	5944	2	443	9	N	403	540	1			416
11	7050		5292	-0-	-1758	-0-	5061	2	231	9	N	210	2	8			624
12	7285		4945	-0-	-2340	-0-	4602	2	343	9	N	312	552	1			384

TOTAL GAS PROD: 97,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,206

NORTHWEST BLESSING WELL #: 4 RRCID -> 269165 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54374		11468	-0-	-42906	-0-	10778	2	690	9	N	627	571	1			405
02	49112		9427	-0-	-39685	-0-	9002	2	425	9	N	386	355	1			436
03	54374		7156	-0-	-47218	-0-	6727	2	429	9	N	390	542	1			284
04	52620		6392	-0-	-46228	-0-	6022	2	370	9	N	336	359	1			261
05	54374		6741	-0-	-47633	-0-	6331	2	410	9	N	373	185	1			449
06	52620		6066	-0-	-46554	-0-	5697	2	369	9	N	335	707	1			77
07	54374		4214	-0-	-50160	-0-	3940	2	274	9	N	249	177	1			149
08	54374		6082	-0-	-48292	-0-	5708	2	374	9	N	340	186	1			303
09	6510	#	5382	-0-	-1128	-0-	5104	2	278	9	N	253	188	1			368
10	34887	R	34887	-0-	-0-	-0-	32479	2	2408	9	N	2189	2372	1			185
*11	54532		54532	-0-	-0-	-0-	50744	2	3788	9	N	3444	3515	1	2	8	112
*12	54374		57265	-0-	2891	2891	53177	2	4088	9	N	3716	3704	1			124

TOTAL GAS PROD: 209,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,638

PHEASANT-BOWERS (9800) 71141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
ALVENA WELL #: 1 RRCID -> 178887 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9892 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5530	-0-	-980	-0-	5248	2	282	9	N	256	173	1			195
02	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	4933	2	424	9	N	385	166	1			414
03	5332	X	4781	-0-	-551	-0-	4538	2	243	9	N	221	353	1			282
04	5340	X	5153	-0-	-187	-0-	4893	2	260	9	N	236	344	1			174
05	5921	X	5205	-0-	-716	-0-	4967	2	238	9	N	216	171	1			219
06	5730	X	5698	-0-	-32	-0-	5471	2	227	9	N	206	178	1			247
07	5921	X	5526	-0-	-395	-0-	5277	2	249	9	N	226	172	1			301
08	5332	X	2797	-0-	-2535	-0-	2342	2	455	9	N	414	495	1			220
09	5700	X	3241	-0-	-2459	-0-	3069	2	172	9	N	156	176	1			200
10	5890	X	4640	-0-	-1250	-0-	4397	2	243	9	N	221	174	1			247
11	5700	X	3126	-0-	-2574	-0-	2951	2	175	9	N	159	173	1			233
12	5518	X	4301	-0-	-1217	-0-	4126	2	175	9	N	159	180	1			212

TOTAL GAS PROD: 55,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,855

PHEASANT-BOWERS (9800) //CONT.// 71141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HOLLIMON OIL CORPORATION //CONT.// 393345
ALVENA SWD WELL #: 1 RRCID -> 199514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5955 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT RIDGE (FRIO 4750) 71337 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
WILBECK WELL #: 2A RRCID -> 214597 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 4762 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT RIDGE (FRIO 4900) 71337 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC 253447
NILSON, A. N. WELL #: 2 RRCID -> 063210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3826 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT RIDGE (FRIO 5500) 71337 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
WILBECK WELL #: 3 RRCID -> 208229 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5516 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE (YEGUA DY-1) 71440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
PIERCE ESTATE A WELL #: 1ST RRCID -> 263198 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9707 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50616	50616	-0-	-0-	-0-	310	1	46942	2	N	3058	3007	1				455
						3364	9										
02	46550	46550	-0-	-0-	-0-	280	1	43378	2	N	2629	2600	1				484
						2892	9										
03	51999	51999	-0-	-0-	-0-	310	1	48431	2	N	2962	3164	1				282
						3258	9										
04	49061	49061	-0-	-0-	-0-	300	1	45624	2	N	2852	2796	1				338
						3137	9										
05	50592	50592	-0-	-0-	-0-	310	1	47140	2	N	2856	2785	1				409
						3142	9										
06	37650	35540	-0-	-2110	-0-	261	1	33017	2	N	2056	2029	1				436
						2262	9										
07	38905	37279	-0-	-1626	-0-	310	1	34495	2	N	2249	2200	1				485
						2474	9										
08	39000	39000	-0-	-0-	-0-	310	1	36087	2	N	2366	2408	1				443
						2603	9										
09	39346	39346	-0-	-0-	-0-	300	1	36425	2	N	2383	2209	1				617
						2621	9										
10	43003	43003	-0-	-0-	-0-	310	1	39907	2	N	2533	2815	1				335
						2786	9										
*11	57766	57766	-0-	-0-	-0-	300	1	53460	2	N	3642	3390	1				587
						4006	9										
12	34441	67071	-0-	32630	32630	310	1	62432	2	N	3935	4031	1				491
						4329	9										

TOTAL GAS PROD: 567,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,521

PIERCE RANCH (4700) 71451 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
PIERCE -E- WELL #: 4 RRCID -> 127103 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4713 - 4722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE RANCH (4850) 71451 400 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
PIERCE ESTATES "E" WELL #: 13 RRCID -> 106527 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4845 - 4862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE RANCH (5750) 71451 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WUTHRICH, D. WELL #: 1 RRCID -> 204731 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5759 - 5761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE RIDGE (YEGUA 12150) 71452 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
PIERCE ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 249561 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.12456 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57226	X	51857	-0-	-5369	-0-	310 2407	1 9	49140	2	N	2188	2262	1			392
02	50428	X	43361	-0-	-7067	-0-	280 1582	1 9	41499	2	N	1438	1511	1			319
03	51274	X	46819	-0-	-4455	-0-	310 1971	1 9	44538	2	N	1792	1829	1			282
04	49620	X	41957	-0-	-7663	-0-	300 1752	1 9	39905	2	N	1593	1491	1			384
05	51274	X	42307	-0-	-8967	-0-	310 1717	1 9	40280	2	N	1561	1631	1			314
06	46680	X	34732	-0-	-11948	-0-	300 1443	1 9	32989	2	N	1312	1289	1			337
07	48019	X	35647	-0-	-12372	-0-	310 1629	1 9	33708	2	N	1481	1479	1			339
08	46810	X	35458	-0-	-11352	-0-	310 1200	1 9	33948	2	N	1091	1011	1			419
09	36210	X	36210	-0-	-0-	-0-	300 1477	1 9	34433	2	N	1343	1334	1			428
10	40101	X	40101	-0-	-0-	-0-	310 1824	1 9	37967	2	N	1658	1677	1			409
*11	38819	X	38819	-0-	-0-	-0-	300 1433	1 9	37086	2	N	1303	1323	1			389
*12	46059	X	46059	-0-	-0-	-0-	307 1932	1 9	43820	2	N	1756	1867	1			278

TOTAL GAS PROD: 493,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,516

ROD WELL #: 1 RRCID -> 250812 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12360 - 12460

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIN OAK (MIOCENE 2760) 71532 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CAMOIL, INC. 127449
PATOS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 138605 COMPL. DATE 06/07/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2762 - 2765

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINCKEY (WILCOX) 71558 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
D.C. ENERGY 196099
KIRBY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 123660 COMPL. DATE 02/18/1987 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9231 - 9235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE FOREST (WALTON SAND) 71588 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
ARIES OPERATING, LP 030128
MIL-VID PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 147701 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 6310 - 6340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHURST (HACKBERRY) 71606 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
PINEHURST WELL #: 1 RRCID -> 251940 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 11160 - 11180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21452 #	-0-	-0-	-21452	-0-					N	-0-					60
02	18256 #	-0-	-0-	-18256	-0-					N	-0-					60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	T. A.	121	-0-	121	121	10	1	111	2	N	-0-					60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	121					N	-0-					60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	121					N	-0-					60
07	152	31	-0-	-121	-0-	1	1	30	2	N	-0-					60
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2013 - PLUGGED 08-28-2013

TOTAL GAS PROD: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1) 71607 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GEMINI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201531 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10228 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	910	1	4539	2	N	917	815	1	19	8	282
							1009	9									
02	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	834	1	4790	2	N	877	959	1	30	8	170
							965	9									
03	5859	X	5237	-0-	-622	-0-	649	1	3798	2	N	718	598	1	5	8	285
							790	9									
04	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	850	1	4876	2	N	934	789	1	12	8	418
							1027	9									
05	7285	X	3983	-0-	-3302	-0-	561	1	2861	2	N	510	769	1	7	8	152
							561	9									
06	7050	X	6664	-0-	-386	-0-	866	1	4842	2	N	869	898	1			123
							956	9									
07	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	883	1	5418	2	N	960	746	1			337
							1056	9									
08	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	883	1	5462	2	N	938	1212	1			63
							1032	9									
09	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	863	1	5571	2	N	960	540	1			483
							1056	9									
10	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	863	1	5492	2	N	982	1100	1			365
							1080	9									
11	7140	X	6628	-0-	-512	-0-	756	1	4871	2	N	910	959	1	1	8	315
							1001	9									
*12	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	930	1	6006	2	N	1150	983	1			482
							1265	9									

TOTAL GAS PROD: 80,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,725

PINE PRAIRIE, N. (WOODBINE) 71625 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GIBBS BROS. WELL #: D 2 RRCID -> 083116 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11667 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	#	3182	-0-	-538	-0-	318	1	2831	2	N	30					160
							33	9									
02	3360	#	2007	-0-	-1353	-0-	318	1	1643	2	N	42					202
							46	9									
03	3720	#	3179	-0-	-541	-0-	318	1	2811	2	N	45	192	1			55
							50	9									
04	3570	#	3199	-0-	-371	-0-	318	1	2831	2	N	45					100
							50	9									
05	3193	#	2855	-0-	-338	-0-	318	1	2526	2	N	10					110
							11	9									
06	3163	R	3163	-0-	-0-	-0-	318	1	2773	2	N	65					175
							72	9									
07	3317	#	3176	-0-	-141	-0-	318	1	2810	2	N	44					219
							48	9									
08	3317	#	3155	-0-	-162	-0-	318	1	2779	2	N	53	190	1			82
							58	9									
09	DLQ G-10		3016	-0-	3016	3016	318	1	2684	2	N	13					95
							14	9									
10	DLQ G-10		2974	-0-	2974	5990	318	1	2612	2	N	40					135
							44	9									
11	DLQ G-10		425	-0-	425	6415	406	2	19	9	N	17					152
*12	2160		2541	-0-	381	6796	318	1	2198	2	N	23					175
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 32,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

PINEHURST (CHASE) 71647 050 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8862 - 8940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHURST (UPPER WILCOX) 71647 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WINSLOW GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 178240 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10055 - 10064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PINEHURST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007851 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 11983 PERF. 9702 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	294	1	779	2	Y	107	120	1			31
							118	9									
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	243	1	668	2	Y	94	88	1			37
							103	9									
03	1116	N	857	-0-	-259	-0-	744	2	5	5	Y	98	95	1			40
							108	9									
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	273	1	733	2	Y	128	137	1			31
							141	9									
05	1116	N	685	-0-	-431	-0-	465	2	119	5	Y	92	84	1			39
							101	9									
06	840	N	616	-0-	-224	-0-	494	2	13	5	Y	99	63	1			75
							109	9									
07	1116	N	571	-0-	-545	-0-	485	2	10	5	Y	69	113	1			31
							76	9									
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	288	1	740	2	Y	96	74	1			53
							106	9									
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	320	1	733	2	Y	85	84	1			54
							94	9									
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	819	2	12	5	Y	102	97	1			59
							112	9									
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1069	2	21	5	Y	119	91	1			87
							131	9									
*12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1093	2	12	5	Y	113	87	1			113
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 11,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,202

WINSLOW WELL #: 1D RRCID -> 007858 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 3625 - 3795

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 061048 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9994 - 10190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4160	-0-	-1017	-0-	265	1	3860	2	Y	32	52	1			9
							35	9									
02	4676	X	3799	-0-	-877	-0-	236	1	3510	2	Y	48	38	1			19
							53	9									
03	3875	X	3458	-0-	-417	-0-	3375	2	19	5	Y	58	53	1			24
							64	9									
04	3750	X	3302	-0-	-448	-0-	165	1	3054	2	Y	75	81	1			18
							83	9									
05	3875	X	3227	-0-	-648	-0-	3139	2	24	5	Y	58	51	1			25
							64	9									
06	3750	X	2405	-0-	-1345	-0-	2321	2	63	5	Y	19	29	1			15
							21	9									
07	3875	X	3798	-0-	-77	-0-	3657	2	82	5	Y	54	45	1			24
							59	9									
08	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	254	1	4903	2	Y	37	41	1			20
							41	9									
09	DLQ G-10		4003	-0-	4003	4003	243	1	3712	2	Y	44	36	1			28
							48	9									
10	DLQ G-10		4490	-0-	4490	8493	4353	2	62	5	Y	68	57	1			39
							75	9									
11	12544	X	4051	-0-	-8493	-0-	3927	2	51	5	Y	66	57	1			48
							73	9									
*12	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3651	2	39	5	Y	57	48	1			57
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 45,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 616

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 079595 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 14637 PERF.11508 - 11730

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-				-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-				-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-				-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-				-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 1 RRCID -> 142914 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11577 - 11854

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	17		17	-0-	-0-	-0-	17	1				Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 2 RRCID -> 146058 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11140 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34985	X	8624	-0-	-26361	-0-	539	1	7818	2	Y	243	314	1			98
							267	9									
02	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	400	1	5926	2	Y	203	159	1			142
							223	9									
03	9424	X	5900	-0-	-3524	-0-	5533	2	155	5	Y	193	153	1			182
							212	9									
04	9120	X	7272	-0-	-1848	-0-	420	1	6657	2	Y	177	161	1			198
							195	9									
05	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	9787	2	76	5	Y	166	163	1			201
							183	9									
06	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	9049	2	242	5	Y	132	160	1			173
							145	9									
07	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	8820	2	197	5	Y	180	154	1			199
							198	9									
08	9424	X	4940	-0-	-4484	-0-	388	1	4427	2	Y	114	171	1			142
							125	9									
09	5100	X	4497	-0-	-603	-0-	433	1	3941	2	Y	112	149	1			105
							123	9									
10	5270	X	4463	-0-	-807	-0-	4250	2	61	5	Y	138	151	1			92
							152	9									
11	5100	X	4186	-0-	-914	-0-	3973	2	52	5	Y	146					238
							161	9									
12	5270	X	4156	-0-	-1114	-0-	3960	2	43	5	Y	139	168	1			209
							153	9									

TOTAL GAS PROD: 79,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,943

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 147103 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10176 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	584	1	469	2	Y	31	27	1			9
							34	9									
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	492	1	186	2	Y	41	34	1			16
							45	9									
03	1023	N	371	-0-	-652	-0-	323	2	2	5	Y	42	41	1			17
							46	9									
04	1050	N	791	-0-	-259	-0-	458	1	260	2	Y	66	67	1			16
							73	9									
05	806	N	567	-0-	-239	-0-	384	2	98	5	Y	77	60	1			33
							85	9									
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	259	2	7	5	Y	80	52	1			61
							88	9									
07	806	N	380	-0-	-426	-0-	337	2	7	5	Y	33	79	1			15
							36	9									
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	338	1	645	2	Y	21	24	1			12
							23	9									
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	421	1	736	2	Y	16	18	1			10
							18	9									
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	610	2	9	5	Y	14	16	1			8
							15	9									
11	960	N	400	-0-	-560	-0-	368	2	8	5	Y	22	14	1			16
							24	9									
12	1209	N	418	-0-	-791	-0-	393	2	4	5	Y	19	16	1			19
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 7,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 147884 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11171 - 11523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6619	-0-	-294	-0-	617	1	5949	2	Y	48	48	1			19
							53	9									
02	6160	X	5888	-0-	-272	-0-	534	1	5312	2	Y	38	37	1			20
							42	9									
03	INC G-10		6049	-0-	6049	6049	5966	2	35	5	Y	44	50	1			14
							48	9									
04	INC G-10		6326	-0-	6326	12375	499	1	5780	2	Y	43	40	1			17
							47	9									
05	INC G-10		5862	-0-	5862	18237	5771	2	45	5	Y	42	50	1			9
							46	9									
06	INC G-10		5509	-0-	5509	23746	5320	2	142	5	Y	43	40	1			12
							47	9									
07	INC G-10		5613	-0-	5613	29359	5440	2	121	5	Y	47	40	1			19
							52	9									
08	INC G-10		6298	-0-	6298	35657	459	1	5774	2	Y	59	55	1			23
							65	9									
09	41311	X	5654	-0-	-35657	-0-	522	1	5107	2	Y	23	27	1			19
							25	9									
10	5859	X	5728	-0-	-131	-0-	5601	2	80	5	Y	43	42	1			20
							47	9									
11	6090	X	5079	-0-	-1011	-0-	4970	2	66	5	Y	39	41	1			18
							43	9									
12	6293	X	4856	-0-	-1437	-0-	4773	2	51	5	Y	29	36	1			11
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 69,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 148711 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 12029 PERF.11048 - 11458

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 148817 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 12175 PERF.10832 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	566	1	594	2	Y	14	15	1			4
							15	9									
02	1064	N	1002	-0-	-62	-0-	487	1	502	2	Y	12	11	1			5
							13	9									
03	1147	N	907	-0-	-240	-0-	892	2	5	5	Y	9	10	1			4
							10	9									
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	477	1	943	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
05	1116	N	808	-0-	-308	-0-	641	2	163	5	Y	4	5	1			2
							4	9									
06	870	N	530	-0-	-340	-0-	513	2	14	5	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	1147	N	290	-0-	-857	-0-	284	2	6	5	Y	-0-	3	1			-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	420	1	866	2	Y	20	9	1			11
							22	9									
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	467	1	725	2	Y	12	16	1			7
							13	9									
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	843	2	12	5	Y	16	14	1			9
							18	9									
11	1230	N	545	-0-	-685	-0-	514	2	11	5	Y	18	14	1			13
							20	9									
12	1240	N	498	-0-	-742	-0-	479	2	5	5	Y	13	13	1			13
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 10,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151416 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10193 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	748	1	2462	2	Y	17	19	1			5
							19	9									
02	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	650	1	2398	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
03	3007	X	2785	-0-	-222	-0-	2755	2	16	5	Y	13	13	1			5
							14	9									
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	580	1	2968	2	Y	18	19	1			4
							20	9									
05	3007	X	2416	-0-	-591	-0-	1917	2	486	5	Y	12	11	1			5
							13	9									
06	2910	X	2007	-0-	-903	-0-	1943	2	52	5	Y	11	8	1			8
							12	9									
07	3007	X	1592	-0-	-1415	-0-	1550	2	34	5	Y	7	12	1			3
							8	9									
08	3007	X	2857	-0-	-150	-0-	512	1	2325	2	Y	18	11	1			10
							20	9									
09	3300	X	2827	-0-	-473	-0-	589	1	2228	2	Y	9	13	1			6
							10	9									
10	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2434	2	35	5	Y	10	10	1			6
							11	9									
11	2760	X	2536	-0-	-224	-0-	2467	2	49	5	Y	18	11	1			13
							20	9									
12	2914	X	2144	-0-	-770	-0-	2108	2	23	5	Y	12	13	1			12
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 31,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154979 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9545 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMUTH WELL #: 1 RRCID -> 155955 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11145 - 11802

01	1023	N	602	-0-	-421	-0-	503	1	99	9	Y	90	151	1			77
02	868	N	191	-0-	-677	-0-	114	1	77	9	Y	70					147
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	99	174	1			72
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	549	1	42	2	Y	91					163
							100	9									
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	84	162	1			85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74					159
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	91	153	1			97
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	114	1	100	9	Y	91					188
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	159	1	89	9	Y	81	168	1			101
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90					191
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	83	175	1			99
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	90					189

TOTAL GAS PROD: 1,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,034

DEAN, W. A. "A" WELL #: 4 RRCID -> 157052 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11114 - 12068

01	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	858	1	3907	2	Y	22	25	1			6
							24	9									
02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	817	1	3513	2	Y	18	17	1			7
							20	9									
03	4526	X	4373	-0-	-153	-0-	4329	2	25	5	Y	17	17	1			7
							19	9									
04	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	758	1	4213	2	Y	21	23	1			5
							23	9									
05	4526	X	4356	-0-	-170	-0-	4305	2	33	5	Y	16	14	1			7
							18	9									
06	4380	X	4244	-0-	-136	-0-	4117	2	110	5	Y	15	10	1			12
							17	9									
07	4526	X	2959	-0-	-1567	-0-	2885	2	65	5	Y	8	16	1			4
							9	9									
08	4526	X	3633	-0-	-893	-0-	610	1	2993	2	Y	27	16	1			15
							30	9									
09	4980	X	4596	-0-	-384	-0-	769	1	3807	2	Y	18	22	1			11
							20	9									
10	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4903	2	71	5	Y	19	19	1			11
							21	9									
11	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	4936	2	65	5	Y	26	18	1			19
							29	9									
12	4743	X	4183	-0-	-560	-0-	4105	2	44	5	Y	31	19	1			31
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 52,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WINSLOW GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 159432 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10990 - 11468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 160372 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12029 PERF.10830 - 11932

01	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	692	1	10038	2	Y	180	194	1			52
							198	9									
02	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	600	1	8888	2	Y	104	115	1			41
							114	9									
03	11129	X	9863	-0-	-1266	-0-	9749	2	56	5	Y	53	72	1			22
							58	9									
04	10770	X	10164	-0-	-606	-0-	573	1	9505	2	Y	78	81	1			19
							86	9									
05	11098	X	8832	-0-	-2266	-0-	6938	2	1760	5	Y	122	89	1			52
							134	9									
06	10590	X	9385	-0-	-1205	-0-	8950	2	239	5	Y	178	95	1			135
							196	9									
07	10633	X	9689	-0-	-944	-0-	9310	2	207	5	Y	156	221	1			70
							172	9									
08	10509	X	10384	-0-	-125	-0-	501	1	9690	2	Y	175	149	1			96
							193	9									
09	10170	X	9585	-0-	-585	-0-	578	1	8853	2	Y	140	147	1			89
							154	9									
10	9703	X	8750	-0-	-953	-0-	8473	2	121	5	Y	142	149	1			82
							156	9									
11	10050	X	9152	-0-	-898	-0-	8807	2	177	5	Y	153	124	1			111
							168	9									
12	10385	X	9243	-0-	-1142	-0-	8977	2	97	5	Y	154	110	1			155
							169	9									

TOTAL GAS PROD: 115,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,635

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAGAN WELL #: 2 RRCID -> 162186 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11057 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2223	-0-	-598	-0-	579	1	1591	2	Y	48	52	1			14
							53	9									
02	2212	X	1826	-0-	-386	-0-	485	1	1301	2	Y	36	36	1			14
							40	9									
03	2232	X	1279	-0-	-953	-0-	1233	2	7	5	Y	35	35	1			14
							39	9									
04	2160	N	1632	-0-	-528	-0-	462	1	1093	2	Y	70	67	1			17
							77	9									
05	2015	N	978	-0-	-1037	-0-	930	2	7	5	Y	37	38	1			16
							41	9									
06	1230	N	767	-0-	-463	-0-	704	2	19	5	Y	40	25	1			31
							44	9									
07	1674	N	841	-0-	-833	-0-	788	2	17	5	Y	33	49	1			15
							36	9									
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	378	1	765	2	Y	41	33	1			23
							45	9									
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	420	1	724	2	Y	33	35	1			21
							36	9									
10	837	N	736	-0-	-101	-0-	697	2	10	5	Y	26	32	1			15
							29	9									
11	1140	N	741	-0-	-399	-0-	690	2	9	5	Y	38	25	1			28
							42	9									
12	1209	N	798	-0-	-411	-0-	755	2	8	5	Y	32	28	1			32
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 14,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

WINSLOW GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 162402 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10976 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	818	1	5690	2	Y	75	168	1			90
							83	9									
02	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	671	1	4986	2	Y	37					127
							41	9									
03	INC G-10		3973	-0-	3973	3973	3866	2	22	5	Y	77					204
							85	9									
04	INC G-10		5595	-0-	5595	9568	666	1	4842	2	Y	79	162	1			121
							87	9									
05	INC G-10		4443	-0-	4443	14011	4322	2	34	5	Y	79	155	1			45
							87	9									
06	INC G-10		3906	-0-	3906	17917	3738	2	99	5	Y	63					108
							69	9									
07	INC G-10		2594	-0-	2594	20511	2492	2	55	5	Y	43					151
							47	9									
08	INC G-10		5707	-0-	5707	26218	579	1	4994	2	Y	122	153	1			120
							134	9									
09	31120	X	4902	-0-	-26218	-0-	642	1	4184	2	Y	69					189
							76	9									
10	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4332	2	62	5	Y	69	158	1			100
							76	9									
11	5310	X	4328	-0-	-982	-0-	4173	2	55	5	Y	91					191
							100	9									
12	5487	X	4239	-0-	-1248	-0-	4084	2	44	5	Y	101	166	1			126
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 56,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 905

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165220 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11072 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	455	1	1391	2	Y	-0-					-0-
02	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	452	1	2192	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	1885	-0-	-378	-0-	1874	2	11	5	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1412	-0-	-388	-0-	370	1	1042	2	Y	-0-					-0-
05	2573	N	607	-0-	-1966	-0-	484	2	123	5	Y	-0-					-0-
06	1830	N	228	-0-	-1602	-0-	222	2	6	5	Y	-0-					-0-
07	1457	N	419	-0-	-1038	-0-	410	2	9	5	Y	-0-					-0-
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	316	1	916	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	362	1	884	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1210	2	17	5	Y	-0-					-0-
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1327	2	26	5	Y	-0-					-0-
*12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1457	2	16	5	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WINSLOW GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 167567 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10992 - 11776

01	124	N	5	-0-	-119	-0-	2	1	3	9	Y	3					3
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					3
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			2
06	INC G-10		57	-0-	57	57	56	5	1	9	Y	1					3
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					3
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-	3	1			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HAGAN WELL #: 3 RRCID -> 169289 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9786 - 9836

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171414 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9732 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 171417 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11714 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173579 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9316 - 9553

01	18587	X	18587	-0-	-0-	-0-	1164 803	1 9	16620	2	Y	730	742	1			210
02	18819	X	18819	-0-	-0-	-0-	1153 608	1 9	17058	2	Y	553	546	1			217
03	17980	X	12633	-0-	-5347	-0-	11882 683	2 9	68	5	Y	621	586	1			252
04	18000	X	1043	-0-	-16957	-0-	442	1	601	9	Y	546	667	1			131
05	19313	X	-0-	-0-	-19313	-0-					Y	312	310	1			133
06	18690	X	931	-0-	-17759	-0-	504 413	2 9	14	5	Y	375	224	1			284
07	19313	X	1082	-0-	-18231	-0-	679 387	2 9	16	5	Y	352	478	1			158
08	12648	X	1980	-0-	-10668	-0-	563 414	1 9	1003	2	Y	376	326	1			208
09	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	619 307	1 9	554	2	Y	279	309	1			178
10	1085	X	808	-0-	-277	-0-	494 307	2 9	7	5	Y	279	296	1			161
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	14	165	1			10
12	1519	N	619	-0-	-900	-0-	360 255	2 9	4	5	Y	232	10	1			232

TOTAL GAS PROD: 57,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,669

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 174722 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10406 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	325	2	3	5	Y	67	28	1			39
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

WINSLOW GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175520 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10178 - 10184

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178246 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10288 - 10300

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 4 RRCID -> 178806 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10081 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	494	1	1200	2	Y	43	58	1			17
							47	9									
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	421	1	757	2	Y	39	29	1			27
							43	9									
03	INC G-10		1000	-0-	1000	1000	932	2	26	5	Y	38	30	1			35
							42	9									
04	INC G-10		1254	-0-	1254	2254	405	1	813	2	Y	33	31	1			37
							36	9									
05	INC G-10		1016	-0-	1016	3270	972	2	8	5	Y	33	31	1			39
							36	9									
06	INC G-10		441	-0-	441	3711	405	2	11	5	Y	23	31	1			31
							25	9									
07	INC G-10		413	-0-	413	4124	378	2	9	5	Y	24	28	1			27
							26	9									
08	INC G-10		1172	-0-	1172	5296	490	1	654	2	Y	25	23	1			29
							28	9									
09	3000	N	1268	-0-	-1732	3564	361	1	871	2	Y	33	31	1			31
							36	9									
10	3100	N	813	-0-	-2287	1277	775	2	12	5	Y	24	39	1			16
							26	9									
11	1909	N	632	-0-	-1277	-0-	601	2	8	5	Y	21					37
							23	9									
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	582	2	6	5	Y	25	26	1			36
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 11,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 3 RRCID -> 185813 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10056 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	613	1	1255	2	Y	11	34	1			9
							12	9									
02	1624	N	1336	-0-	-288	-0-	511	1	821	2	Y	4					13
							4	9									
03	INC G-10		768	-0-	768	768	727	2	20	5	Y	19	18	1			14
							21	9									
04	INC G-10		1287	-0-	1287	2055	537	1	735	2	Y	14					28
							15	9									
05	INC G-10		589	-0-	589	2644	570	2	4	5	Y	14	28	1			14
							15	9									
06	INC G-10		172	-0-	172	2816	157	2	4	5	Y	10					24
							11	9									
07	INC G-10		412	-0-	412	3228	389	2	9	5	Y	13	23	1			14
							14	9									
08	INC G-10		1185	-0-	1185	4413	570	1	602	2	Y	12					26
							13	9									
09	3000	N	1250	-0-	-1750	2663	704	1	536	2	Y	9	24	1			11
							10	9									
10	3100	N	734	-0-	-2366	297	717	2	10	5	Y	6					17
							7	9									
11	1192	N	895	-0-	-297	-0-	881	2	11	5	Y	3	15	1			5
							3	9									
*12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1527	2	17	5	Y	13					18
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 12,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11160 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14		14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216301 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11236 - 11934

01	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	1054	1	2349	2	N	21	25	1			6
							23	9									
02	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	906	1	2007	2	N	16	16	1			6
							18	9									
03	3379	X	2118	-0-	-1261	-0-	2086	2	12	5	N	18	17	1			7
							20	9									
04	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	936	1	2482	2	N	14	18	1			3
							15	9									
05	3441	X	1339	-0-	-2102	-0-	1059	2	269	5	N	10	9	1			4
							11	9									
06	3330	X	1233	-0-	-2097	-0-	1187	2	32	5	N	13	7	1			10
							14	9									
07	3534	X	1284	-0-	-2250	-0-	1250	2	27	5	N	6	13	1			3
							7	9									
08	3534	X	2497	-0-	-1037	-0-	731	1	1742	2	N	22	13	1			12
							24	9									
09	3150	X	2383	-0-	-767	-0-	791	1	1578	2	N	13	17	1			8
							14	9									
10	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1703	2	25	5	N	17	15	1			10
							19	9									
11	2430	X	1480	-0-	-950	-0-	1428	2	28	5	N	22	16	1			16
							24	9									
12	2511	X	1334	-0-	-1177	-0-	1300	2	14	5	N	18	16	1			18
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 25,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DEAN, W. A. "A" WELL #: 5 RRCID -> 220806 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11281 - 12051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1104	-0-	-1066	-0-	791	1	278	2	N	32	38	1			9
							35	9									
02	2156	N	101	-0-	-2055	-0-	98	1	3	9	N	3	11	1			1
03	1860	N	46	-0-	-1814	-0-	46	2			N	-0-	1	1			-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WINSLOW "A" WELL #: 1 RRCID -> 257988 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11015 - 11502

01	713	N	137	-0-	-576	-0-	137	1			Y	-0-	16	1			1
02	644	N	198	-0-	-446	-0-	197	1	1	9	Y	1					2
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	179	5	18	9	Y	16					18
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	508	1	310	2	Y	15	14	1			19
							17	9									
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	209	2	2	5	Y	14	25	1			8
							15	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	6					14
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	3					17
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	490	1	515	2	Y	14	18	1			13
							15	9									
09	INC G-10		731	-0-	731	731	517	1	205	2	Y	8					21
							9	9									
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	731					Y	4	17	1			8
11	731	N	-0-	-0-	-731	-0-					Y	11					19
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	95	2	1	5	Y	16	16	1			19
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 3,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

PINEHURST, SW (WILCOX 11400) 71648 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTGOMERY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
WELCH WELL #: 1 RRCID -> 121551 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11398 - 11444

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	32	1	31	2	N	-0-					105
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	23	1	27	2	N	-0-					105
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	35	1	21	2	N	-0-					105
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	33	1	17	2	N	-0-					105
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	34	1	23	2	N	-0-					105
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	44	1	28	2	N	-0-					105
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	51	1	27	2	N	-0-					105
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	37	1	21	2	N	-0-					105
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	17	1	11	2	N	-0-					105
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	20	1	13	2	N	-0-					105
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	23	1	18	2	N	-0-					105
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	10	1	12	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHURST, SW (WILCOX 11400) //CONT.// 71648 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTGOMERY
GALLOWAY ENERGY CO. //CONT.// 293303
BAKER WELL #: 1 T RRCID -> 191423 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10037 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	48	1	46	2	N	-0-					79
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	47	1	54	2	N	-0-					79
03	93	N	45	-0-	-48	-0-	28	1	17	2	N	-0-					79
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	37	1	19	2	N	-0-					79
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	51	1	34	2	N	-0-					79
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	45	1	29	2	N	-0-					79
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	26	1	14	2	N	-0-					79
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	31	1	18	2	N	-0-					79
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	21	1	13	2	N	-0-					79
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	25	1	16	2	N	-0-					79
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	30	1	24	2	N	-0-					79
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	20	1	23	2	N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHURST, SW. (YEGUA) 71648 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
BAKER, REX WELL #: 1-C RRCID -> 180240 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 5554 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 255086 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2762 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY) 71930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
STATE TRACT 29 WELL #: 1 RRCID -> 223735 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12654 - 12674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 245444 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12661 - 12998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS PETROLEUM CORP. 206061
STATE TRACT 30 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243681 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12710 - 12742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2) 71930 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
STATE TRACT 29 WELL #: 2 RRCID -> 259671 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13370 - 13381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	59076	59076	-0-	-0-	-0-	1208	1	50956	2	Y	5779	5829	1		217
						555	4	6357	9						
02	53581	53608	-0-	27	27	1078	1	46191	2	Y	5633	5631	1		219
						143	4	6196	9						
03	61623	61623	-0-	-0-	27	1189	1	53186	2	Y	6402	6310	1		311
						206	4	7042	9						
04	69470	69470	-0-	-0-	27	1224	1	60644	2	Y	6815	6811	1		315
						105	4	7497	9						
05	68771	68771	-0-	-0-	27	1242	1	60216	2	Y	6648	6736	1		227
						7313	9								
06	69266	69266	-0-	-0-	27	1210	1	60378	2	Y	6980	6865	1		342
						7678	9								
07	66244	66274	-0-	30	57	1211	1	57300	2	Y	7054	7095	1		301
						4	4	7759	9						
08	69200	69230	-0-	30	87	1219	1	60672	2	Y	6666	6683	1		284
						6	4	7333	9						
09	64890	64825	-0-	-65	22	1163	1	56910	2	Y	5825	5792	1		317
						344	4	6408	9						
10	67053	14953	-0-	-52100	-0-	1237	1	6532	2	Y	6527	6532	1		312
						4	4	7180	9						
11	64890	54077	-0-	-10813	-0-	1134	1	47165	2	Y	5189	5316	1		185
						70	4	5708	9						
12	67053	59944	-0-	-7109	-0-	1217	1	50102	2	Y	5281	5361	1		105
						2816	4	5809	9						

TOTAL GAS PROD: 711,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,799

STATE TRACT 29 WELL #: 1 RRCID -> 269162 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12572 - 12674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27590	31003	-0-	3413	81541	1057	1	26260	2	Y	3169	3193	1		119
						200	4	3486	9						
02	24920	28486	-0-	3566	85107	964	1	24232	2	Y	2941	2945	1		115
						55	4	3235	9						
03	27590	33591	-0-	6001	91108	1092	1	28994	2	Y	3063	3029	1		149
						136	4	3369	9						
04	26700	30391	-0-	3691	94799	1071	1	26076	2	Y	2894	2908	1		135
						61	4	3183	9						
05	27590	32332	-0-	4742	99541	1107	1	27928	2	Y	2997	3030	1		102
						3297	9								
06	341395	28713	-0-	-312682	-0-	1041	1	25315	2	Y	2143	2139	1		106
						2357	9								
07	28328	28354	-0-	26	26	1050	1	25140	2	Y	1966	1988	1		84
						1	4	2163	9						
08	27590	25521	-0-	-2069	-0-	1076	1	22221	2	Y	2018	2016	1		86
						4	4	2220	9						
09	20280	17577	-0-	-2703	-0-	1011	1	15209	2	Y	1184	1204	1		66
						55	4	1302	9						
10	17639	2020	-0-	-15619	-0-	1015	1	500	2	Y	458	500	1		24
						1	4	504	9						
11	17070	9124	-0-	-7946	-0-	890	1	7652	2	Y	525	531	1		18
						4	4	578	9						
12	17639	13394	-0-	-4245	-0-	1015	1	11703	2	Y	574	581	1		11
						45	4	631	9						

TOTAL GAS PROD: 280,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,932

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2) //CONT.// 71930 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 269299 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12510 - 12820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20057	1317	-0-	-18740	-0-	29	1	1210	2	Y	71	76	1			3
						78	9									
02	18116	1902	-0-	-16214	-0-	30	1	1788	2	Y	76	76	1			3
						84	9									
03	20057	4816	-0-	-15241	-0-	95	1	4398	2	Y	293	282	1			14
						1	4	322	9							
04	19410	-0-	-0-	-19410	-0-					Y	-0-	13	1			1
05	20057	-0-	-0-	-20057	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	19410	4379	-0-	-15031	-0-	101	1	3994	2	Y	258	246	1			12
						284	9									
07	20057	-0-	-0-	-20057	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
08	20057	-0-	-0-	-20057	-0-					Y	-0-					-0-
09	302 R	302	-0-	-0-	-0-	5	1	261	2	Y	33	33	1			-0-
						36	9									
10	4526 #	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-
11	4380 #	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-					-0-
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 731

PLEDGER (CARTER 7940) 71940 133 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
WISCH-SAINT UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 093453 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7928 - 7939

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER (CAYCE 7650) 71940 135 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
WISCH-SAINT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 086109 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7613 - 7618

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 007865 COMPL. DATE 05/26/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 6676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 007868 COMPL. DATE 04/29/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 007874 COMPL. DATE 08/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 007876 COMPL. DATE 09/18/1946 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6810 - 6823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 007878 COMPL. DATE 02/04/1950 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6818 - 6838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 007883 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 4846 - 4852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 007885 COMPL. DATE 07/05/1952 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6640 - 6665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 29 RRCID -> 007890 COMPL. DATE 03/15/1934 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 30 RRCID -> 007891 COMPL. DATE 06/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6658 - 6681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 31 RRCID -> 007892 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6824 - 6842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 34 RRCID -> 061802 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 36 RRCID -> 066733 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 38 RRCID -> 070633 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 6959 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 39 RRCID -> 070634 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 43 RRCID -> 071057 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6451 - 6455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 42 RRCID -> 071081 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 46 RRCID -> 082312 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6630 - 6642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 47 RRCID -> 083431 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7036 - 7041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
PLEDGER GFU WELL #: 49 RRCID -> 131637 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6736 - 6746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 189218 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7011 - 7014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 50 RRCID -> 228438 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6698 - 6700

01	4216 X	3808	-0-	-408	-0-	1712	1	2096	2	Y	-0-					-0-
02	4144 X	3479	-0-	-665	-0-	1617	1	1862	2	Y	-0-					-0-
03	3875 X	2245	-0-	-1630	-0-	1361	1	884	2	Y	-0-					-0-
04	3750 X	119	-0-	-3631	-0-	103	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	3875 X	375	-0-	-3500	-0-	290	1	85	2	Y	-0-					-0-
06	3720 X	166	-0-	-3554	-0-	137	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	3844 X	259	-0-	-3585	-0-	222	1	37	2	Y	-0-					-0-
08	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 51 RRCID -> 263101 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6695 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	1334	1	2278	2	Y	-0-					-0-
*09	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	2590	1	6847	2	Y	-0-					-0-
*10	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	2682	1	8710	2	Y	-0-					-0-
*11	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	2439	1	7472	2	Y	-0-					-0-
*12	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	1517	1	4574	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER (FRIO 7200) 71940 190 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 4 RRCID -> 133771 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7191 - 7201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER (FRIO 7220) 71940 195 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
WISCH-SAINT UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 125994 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7224 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER (FRIO 7260) 71940 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
PLEDGER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 085635 COMPL. DATE 11/07/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7331 - 7337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER (MIOCENE 4700) 71940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 6 C RRCID -> 085541 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 4684 - 4695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 7 RRCID -> 110436 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4678 - 4692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER (MIOCENE 5100 B) 71940 854 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
SMITH, T.L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 137373 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5085 - 5095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POINT BOLIVAR, N. (S-7) 72138 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 343 WELL #: 14 RRCID -> 184684 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8429 - 8435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POINT BOLIVAR, N (12300) 72138 839 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
N. POINT BOLIVAR FRIO STATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 055546 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POINT BOLIVAR, N (12300) //CONT.// 72138 839 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY ENERGY, LLC //CONT.// 293371
STATE TRACT 343 WELL #: 1 RRCID -> 228017 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13370 - 13427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPEYE 72340 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC 259796
ETOC WELL #: D 11 RRCID -> 265899 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13757 PERF.11236 - 11293

01	52080 X	6464	-0-	-45616	-0-	1140	1	4966	3	N	325	404	1			279
						358	9									
02	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	981	1	4312	3	N	626	603	1			302
						689	9									
03	10354 X	5624	-0-	-4730	-0-	963	1	4398	3	N	239	182	1			359
						263	9									
04	8910 X	5272	-0-	-3638	-0-	894	1	3954	3	N	385	396	1			348
						424	9									
05	7564 X	4918	-0-	-2646	-0-	925	1	3587	3	N	369	394	1			323
						406	9									
06	6420 X	4628	-0-	-1792	-0-	900	1	3397	3	N	301	399	1			225
						331	9									
07	6634 X	4419	-0-	-2215	-0-	900	1	2995	3	N	476	398	1			303
						524	9									
08	5611 X	4508	-0-	-1103	-0-	930	1	3330	3	N	225	376	1			152
						248	9									
09	DLQ G-10	3960	-0-	3960	3960	900	1	2729	3	N	301	200	1			253
						331	9									
10	DLQ G-10	3949	-0-	3949	7909	930	1	2737	3	N	256	201	1			308
						282	9									
11	DLQ G-10	3563	-0-	3563	11472	900	1	2366	3	N	270	395	1			183
						297	9									
12	DLQ G-10	3702	-0-	3702	15174	930	1	2462	3	N	282	190	1			275
						310	9									

TOTAL GAS PROD: 56,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,055

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
BP AMERICA A-437 WELL #: 1 RRCID -> 250485 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF.11044 - 11072

01	87792 X	77921	-0-	-9871	-0-	71730	3	6191	9	N	5628	5675	1			320
02	78484 X	69673	-0-	-8811	-0-	64458	3	5215	9	N	4741	4839	1			222
03	78492 X	73446	-0-	-5046	-0-	68069	3	5377	9	N	4888	4800	1			310
04	75960 X	67219	-0-	-8741	-0-	62160	3	5059	9	N	4599	4818	1			91
05	78492 X	65092	-0-	-13400	-0-	59993	3	5099	9	N	4635	4503	1			223
06	75420 X	58797	-0-	-16623	-0-	54175	3	4622	9	N	4202	4151	1			274
07	77128 X	61181	-0-	-15947	-0-	56859	3	4322	9	N	3929	3660	1			543
08	73439 X	53917	-0-	-19522	-0-	50198	3	3719	9	N	3381	3741	1			183
09	64860 X	56830	-0-	-8030	-0-	52773	3	4057	9	N	3688	3762	1			109
10	65100 X	57411	-0-	-7689	-0-	53205	3	4206	9	N	3824	3792	1			141
11	59220 X	54834	-0-	-4386	-0-	50757	3	4077	9	N	3706	3500	1			347
12	61194 X	55789	-0-	-5405	-0-	51587	3	4202	9	N	3820	3905	1			262

TOTAL GAS PROD: 752,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,041

POPEYE //CONT.// 72340 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP //CONT.// 457807
BP AMERICA A-893 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257442 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11080 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	8866	-0-	-1426	-0-	7857	3	1009	9	N	917	772	1			241
02	8876	X	8234	-0-	-642	-0-	7309	3	925	9	N	841	842	1			240
03	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	7412	3	942	9	N	856	961	1			135
04	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	7408	3	872	9	N	793	741	1			187
05	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	7351	3	870	9	N	791	804	1			174
06	7260	X	7088	-0-	-172	-0-	6331	3	757	9	N	688	779	1			83
07	7502	X	7249	-0-	-253	-0-	6470	3	779	9	N	708	651	1			140
08	7502	X	6750	-0-	-752	-0-	6038	3	712	9	N	647	542	1			245
09	7260	X	6765	-0-	-495	-0-	6076	3	689	9	N	626	533	1			338
10	7502	X	6666	-0-	-836	-0-	5782	3	884	9	N	804	923	1			219
11	7080	X	5989	-0-	-1091	-0-	5486	3	503	9	N	457	327	1			349
12	7254	X	6834	-0-	-420	-0-	6142	3	692	9	N	629	720	1			258

TOTAL GAS PROD: 89,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,757

POPEYE (WILCOX K SAND) 72340 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
BP AMERICA A-893 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257443 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11514 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORT ACRES (FRIO 5) 72378 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILSON JR. HIGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226525 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9878 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34426		34426	-0-	-0-		-0-		279	1	33072	2	N	977	973	1	1	8	212
									1075	9									
02	31294		31294	-0-	-0-		-0-		252	1	30098	2	N	858	776	1	1	8	293
									944	9									
03	36378		36378	-0-	-0-		-0-		292	1	35017	2	N	972	958	1			307
									1069	9									
04	33696		33696	-0-	-0-		-0-		270	1	32533	3	N	812	774	1			345
									893	9									
05	33572		33572	-0-	-0-		-0-		279	1	32440	3	N	775	772	1			348
									853	9									
06	31161		31161	-0-	-0-		-0-		270	1	30132	3	N	690	575	1			463
									759	9									
07	32408		32408	-0-	-0-		-0-		279	1	31378	3	N	683	758	1	1	8	387
									751	9									
08	36050		36050	-0-	-0-		-0-		279	1	35030	3	N	674	768	1	2	8	291
									741	9									
09	32264		32264	-0-	-0-		-0-		270	1	31322	3	N	611	546	1	1	8	355
									672	9									
10	30528		30528	-0-	-0-		-0-		279	1	29625	3	N	567	751	1	1	8	170
									624	9									
*11	11228		11228	-0-	-0-		-0-		135	1	10869	3	N	204	195	1			179
									224	9									
12	3596		NO RPT	-0-	-3596		-0-						N	NO RPT					179

TOTAL GAS PROD: 343,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,823

PORT ACRES (HACK. 9600) 72378 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WINGATE WELL #: 1 RRCID -> 176897 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9526 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	#	7031	-0-	-130		-0-		32	1	6946	2	N	48	193	1			110
									53	9									
02	6412	#	6297	-0-	-115		-0-		5	1	6246	2	N	42					152
									46	9									
03	7048		7048	-0-	-0-		-0-		19	1	6978	2	N	46					198
									51	9									
04	6758		6758	-0-	-0-		-0-		19	1	6692	2	N	43	186	1			55
									47	9									
05	7027		7027	-0-	-0-		-0-		15	1	6959	2	N	48					103
									53	9									
06	6769		6769	-0-	-0-		-0-		32	1	6698	2	N	35					138
									39	9									
07	7011		7011	-0-	-0-		-0-		39	1	6920	2	N	47					185
									52	9									
08	7058		7058	-0-	-0-		-0-		29	1	6984	2	N	41	193	1			33
									45	9									
09	6812		6812	-0-	-0-		-0-		22	1	6740	2	N	45					78
									50	9									
10	7024		7024	-0-	-0-		-0-		17	1	6957	2	N	45					123
									50	9									
11	6762		6762	-0-	-0-		-0-		6714	2	48	9	N	44					167
12	6944		6764	-0-	-180		-0-		29	1	6684	2	N	46					213
									51	9									

TOTAL GAS PROD: 82,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

PORT ACRES (HACK. 10,600) 72378 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BEAUXART GARDENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194511 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10340 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037		5901	-0-	-1136	-0-	93 353	1 9	5455	2	N	321	387	1			234
02	6356		4795	-0-	-1561	-0-	84 299	1 9	4412	2	N	272	195	1			311
03	6882	#	4796	-0-	-2086	-0-	93 314	1 9	4389	2	N	285	385	1			211
04	6420	#	4224	-0-	-2196	-0-	36 374	1 9	3814	2	N	340	1	8			550
05	6815	R	6815	-0-	-0-	-0-	6355 398	3 9	62	4	N	362	771	1	1	8	140
06	6596	R	6596	-0-	-0-	-0-	6159 377	3 9	60	4	N	343	191	1			292
07	5464	R	5464	-0-	-0-	-0-	5146 260	3 9	58	4	N	236	382	1	1	8	145
08	6820	#	5683	-0-	-1137	-0-	5304 317	3 9	62	4	N	288	191	1			242
09	6600	#	5736	-0-	-864	-0-	5373 305	3 9	58	4	N	277	385	1			134
10	6820	#	6586	-0-	-234	-0-	120 120	1 4	6004 342	3 9	N	311	381	1			64
11	6600	#	6145	-0-	-455	-0-	120 120	1 4	5583 322	3 9	N	293	185	1			172
12	5921	#	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 62,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,328

BEAUXART GARDENS SWD WELL #: 2 RRCID -> 206081 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 3444 PERF. 2652 - 3100

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORT ACRES (MARG-FRIO CONS.) 72379 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
NOBLE ENERGY INC 611665
WILSON JR. HIGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270805 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

01	39928	X	NO RPT	-0-	-39928	-0-					N	NO RPT					-0-
02	36064	X	NO RPT	-0-	-36064	-0-					N	NO RPT					-0-
03	39928	X	NO RPT	-0-	-39928	-0-					N	NO RPT					-0-
04	38640	X	NO RPT	-0-	-38640	-0-					N	NO RPT					-0-
05	39928	X	NO RPT	-0-	-39928	-0-					N	NO RPT					-0-
06	38640	X	NO RPT	-0-	-38640	-0-					N	NO RPT					-0-
07	39928	X	NO RPT	-0-	-39928	-0-					N	NO RPT					-0-
08	39928	X	NO RPT	-0-	-39928	-0-					N	NO RPT					-0-
09	38640	X	NO RPT	-0-	-38640	-0-					N	NO RPT					-0-
10	39928	X	NO RPT	-0-	-39928	-0-					N	NO RPT					-0-
11	38640	X	NO RPT	-0-	-38640	-0-					N	NO RPT					-0-
12	39928	X	NO RPT	-0-	-39928	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORT ARTHUR (F-2) 72398 678 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
AMOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 157638 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9016 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2013 - PLUGGED 04-16-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORT ARTHUR (HACKBERRY) 72398 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CHRISTIAN OPERATING COMPANY 150916
DOORNBOS WELL #: 306 RRCID -> 124270 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 4198 - 4780

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOORNBOS WELL #: 4 RRCID -> 153748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11338 - 11360

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOORNBOS WELL #: 211 RRCID -> 163505 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11016 - 11156

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORT ARTHUR (HACKBERRY) //CONT.// 72398 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 201789 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11280 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3460	2	223	9	N	203					203
07	17258	X	17258	-0-	-0-	-0-	16283	2	975	9	N	886	954	1			135
08	19251	X	19251	-0-	-0-	-0-	17771	2	1480	9	N	1345	1345	1			135
09	23221	X	23221	-0-	-0-	-0-	21670	2	1551	9	N	1410	1338	1			207
10	23602	X	23602	-0-	-0-	-0-	22052	2	1550	9	N	1409	1303	1			313
11	22798	X	22798	-0-	-0-	-0-	21357	2	1441	9	N	1310	1346	1			277
12	23994	X	22709	-0-	-1285	-0-	21767	2	942	9	N	856	956	1			177

TOTAL GAS PROD: 132,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,419

PORT ARTHUR (HACKBERRY, LO.STR.) 72398 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HENRY JACOB UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193824 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10926 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3272	R	3272	-0-	-0-	-0-	93	1	2956	2	N	203	195	1			239
							223	9									
02	3131	R	3131	-0-	-0-	-0-	84	1	2848	2	N	181	195	1			225
							199	9									
03	3150	R	3150	-0-	-0-	-0-	93	1	2857	2	N	182	193	1			214
							200	9									
04	3189	R	3189	-0-	-0-	-0-	90	1	2881	2	N	198	193	1			219
							218	9									
05	3472	#	3132	-0-	-340	-0-	93	1	2931	2	N	98	192	1			125
							108	9									
06	3360	#	3082	-0-	-278	-0-	90	1	2961	2	N	28					153
							31	9									
07	3472	#	3321	-0-	-151	-0-	93	1	3192	2	N	33					186
							36	9									
08	3286	#	3037	-0-	-249	-0-	90	1	2911	2	N	33					219
							36	9									
09	3180	#	2954	-0-	-226	-0-	90	1	2827	2	N	34					253
							37	9									
10	3317	#	10	-0-	-3307	-0-	3	1	7	2	N	-0-					253
11	3210	#	38	-0-	-3172	-0-	32	2	6	9	N	5					258
12	3317	#	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					258

TOTAL GAS PROD: 28,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 995

HENRY JACOB SWD WELL #: 2 RRCID -> 202408 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2570 - 2655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORT NECHES 72441 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
BEND PETROLEUM CORP. 064129
STARK WELL #: 19 RRCID -> 256991 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8034 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					30
02	4928	X	-0-	-0-	-4928	-0-					N	-0-					30
03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					30
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
KUHN, H. J. TR 2 WELL #: 19 RRCID -> 069481 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1354 - 1371

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLK, J.V. B O/A WELL #: 31 RRCID -> 076732 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 3322 - 3327

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORT NECHES //CONT.// 72441 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. //CONT.// 500796
POLK-KUHN-GLASS WELL #: 4 RRCID -> 201189 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 2370 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	3873	-0-	773	773	3873	1			N	-0-					-0-
09	773	N	-0-	-0-	-773	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORT NECHES, N. (FRIO HACKBERRY) 72443 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
XTO ENERGY INC. 945936
TODD ROYALTY SYNDICATE WELL #: 4 RRCID -> 101934 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8872 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658		-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					42
02	3304		-0-	-0-	-3304	-0-					Y	-0-					42
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORT NECHES, N (SEG EAST 8300) 72443 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
POLK, J. V., -A- WELL #: 11 RRCID -> 008015 COMPL. DATE 07/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8094 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	1			N	-0-					-0-
02	2156	N	1473	-0-	-683	-0-	1473	1			N	-0-					-0-
03	2170	N	1877	-0-	-293	-0-	1877	1			N	-0-					-0-
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	1			N	-0-					-0-
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	1			N	-0-					-0-
06	3000	N	3446	-0-	446	446	3446	1			N	-0-					-0-
07	3100	N	3587	-0-	487	933	3587	1			N	-0-					-0-
08	3100	N	3436	-0-	336	1269	3436	1			N	-0-					-0-
09	3000	N	3436	-0-	436	1705	3436	1			N	-0-					-0-
10	3100	N	3445	-0-	345	2050	3445	1			N	-0-					-0-
11	3000	N	3337	-0-	337	2387	3337	1			N	-0-					-0-
*12	3180		3180	-0-	-0-	2387	3180	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORT NECHES, N (SEG EAST 8300) //CONT.// 72443 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. //CONT.// 500796
STARK, W. H., -B- WELL #: 21 RRCID -> 008017 COMPL. DATE 05/19/1950 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8408 - 8452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORT NECHES, N (SEG WEST 8600) 72443 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
TORTORIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 264350 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 8652 - 8678

01	156705	136629	-0-	-20076	871724	133316	2	3313	9	N	3012	3192	1			477
02	141540	124734	-0-	-16806	854918	121799	2	2935	9	N	2668	2640	1			505
03	138121	138121	-0-	-0-	854918	134934	2	3187	9	N	2897	2844	1			558
04	132542	132542	-0-	-0-	854918	129507	2	3035	9	N	2759	2591	1			726
05	133400	133400	-0-	-0-	854918	130479	2	2921	9	N	2655	2786	1			595
06	127620	101025	-0-	-26595	828323	98955	2	2070	9	N	1882	1930	1			547
07	131874	84195	-0-	-47679	780644	82578	2	1617	9	N	1470	1343	1	1	8	673
08	131874	74362	-0-	-57512	723132	72823	2	1539	9	N	1399	1712	1			360
09	129270	64372	-0-	-64898	658234	63059	2	1313	9	N	1194	778	1			776
10	133579	66606	-0-	-66973	591261	65573	2	1033	9	N	939	1355	1			360
11	129270	56503	-0-	-72767	518494	55405	2	1098	9	N	998	1151	1			207
*12	133579	50289	-0-	-83290	435204	49315	2	974	9	N	885	776	1	1	8	315

TOTAL GAS PROD: 1,162,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,758

PORTER'S CREEK (DY-5) 72481 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HOLT, JAMES I. ET UX WELL #: 2 RRCID -> 186625 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7358 - 7378

01	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					2
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					2
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					2
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER'S CREEK (YEGUA) 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RICHTER-NILES WELL #: 1 RRCID -> 130070 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7737 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3899	-0-	-410	-0-	332	1	3567	2	N	-0-	176	1			48
02	3892	X	3504	-0-	-388	-0-	272	1	3232	2	N	-0-					48
03	4309	X	3841	-0-	-468	-0-	283	1	3548	2	N	9					57
							10	9									
04	3960	X	3461	-0-	-499	-0-	262	1	3192	2	N	6					63
							7	9									
05	4092	X	4086	-0-	-6	-0-	306	1	3769	2	N	10					73
							11	9									
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	294	1	3551	2	N	17					90
							19	9									
07	3875	X	3699	-0-	-176	-0-	315	1	3369	2	N	14					104
							15	9									
08	4092	X	3991	-0-	-101	-0-	326	1	3645	2	N	18					122
							20	9									
09	3960	X	3521	-0-	-439	-0-	307	1	3208	2	N	5					127
							6	9									
10	4092	X	3723	-0-	-369	-0-	327	1	3382	2	N	13					140
							14	9									
11	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	337	1	3578	2	N	12					152
							13	9									
12	3999	X	3982	-0-	-17	-0-	330	1	3641	2	N	10					162
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 45,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

HAHN, PETER H. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7701 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	8105	-0-	-1133	-0-	687	1	7375	2	N	39					67
							43	9									
02	8344	X	7750	-0-	-594	-0-	599	1	7116	2	N	32					99
							35	9									
03	9238	X	7594	-0-	-1644	-0-	558	1	7001	2	N	32					131
							35	9									
04	7830	X	7546	-0-	-284	-0-	570	1	6952	2	N	22					153
							24	9									
05	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	725	1	8921	2	N	17	138	1			32
							19	9									
06	8310	X	7247	-0-	-1063	-0-	553	1	6668	2	N	24					56
							26	9									
07	8587	X	7900	-0-	-687	-0-	674	1	7202	2	N	22					78
							24	9									
08	9672	X	8459	-0-	-1213	-0-	693	1	7746	2	N	18					96
							20	9									
09	9360	X	7387	-0-	-1973	-0-	644	1	6723	2	N	18					114
							20	9									
10	9672	X	8364	-0-	-1308	-0-	736	1	7599	2	N	26					140
							29	9									
11	8190	X	6374	-0-	-1816	-0-	546	1	5806	2	N	20					160
							22	9									
12	8463	X	7735	-0-	-728	-0-	641	1	7071	2	N	21					181
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 94,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132532 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7765 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					212
02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	251	1	2979	2	N	-0-					212
03	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	741	1	9289	2	N	-0-	159	1			53
04	3000	N	6270	-0-	3270	3270	474	1	5784	2	N	11					64
							12	9									
05	3100	N	12711	-0-	9611	12881	951	1	11701	2	N	54					118
							59	9									
06	18832	X	5951	-0-	-12881	-0-	452	1	5456	2	N	39					157
							43	9									
07	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	359	1	3838	2	N	15	153	1			19
							17	9									
08	2914	X	2842	-0-	-72	-0-	232	1	2589	2	N	19					38
							21	9									
09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	276	1	2879	2	N	-0-					38
10	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	321	1	3313	2	N	55					93
							61	9									
11	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	443	1	4710	2	N	11					104
							12	9									
*12	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	334	1	3683	2	N	11					115
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 61,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

CARRIERE-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 133688 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7738 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6220	-0-	-414	-0-	530	1	5690	2	N	-0-					170
02	5992	X	5614	-0-	-378	-0-	436	1	5178	2	N	-0-					170
03	6634	X	6010	-0-	-624	-0-	444	1	5566	2	N	-0-					170
04	6030	X	5775	-0-	-255	-0-	436	1	5322	2	N	15					185
							17	9									
05	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	520	1	6403	2	N	24	172	1			37
							26	9									
06	6030	X	5769	-0-	-261	-0-	440	1	5312	2	N	15					52
							17	9									
07	6231	X	5571	-0-	-660	-0-	475	1	5078	2	N	16					68
							18	9									
08	6944	X	5097	-0-	-1847	-0-	417	1	4665	2	N	14					82
							15	9									
09	6720	X	5271	-0-	-1449	-0-	459	1	4799	2	N	12					94
							13	9									
10	6944	X	5671	-0-	-1273	-0-	500	1	5162	2	N	8					102
							9	9									
11	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	507	1	5390	2	N	32					134
							35	9									
*12	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	491	1	5421	2	N	8					142
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 69,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BELL FARM WELL #: 1 RRCID -> 134106 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7678 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	708	1	7605	2	N	-0-					327
02	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	579	1	6870	2	N	-0-					327
03	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	596	1	7471	2	N	-0-	175	1			152
04	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	601	1	7332	2	N	10					162
							11	9									
05	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	693	1	8533	2	N	52	159	1			55
							57	9									
06	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	592	1	7135	2	N	59					114
							65	9									
07	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	646	1	6906	2	N	48					162
							53	9									
08	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	668	1	7474	2	N	-0-					162
09	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	647	1	6755	2	N	-0-					162
10	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	713	1	7365	2	N	-0-					162
11	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	675	1	7168	2	N	-0-					162
*12	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	675	1	7446	2	N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 96,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134366 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7760 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1177	-0-	-745	-0-	100	1	1077	2	N	-0-	65	1			105
02	1736	X	1581	-0-	-155	-0-	123	1	1458	2	N	-0-					105
03	1922	X	1560	-0-	-362	-0-	115	1	1445	2	N	-0-					105
04	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	138	1	1679	2	N	-0-					105
05	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	168	1	2069	2	N	99	157	1			47
							109	9									
06	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	138	1	1669	2	N	-0-					47
07	1891	X	1797	-0-	-94	-0-	153	1	1634	2	N	9					56
							10	9									
08	2356	X	1958	-0-	-398	-0-	160	1	1786	2	N	11					67
							12	9									
09	2280	X	1764	-0-	-516	-0-	153	1	1600	2	N	10					77
							11	9									
10	2356	X	1899	-0-	-457	-0-	166	1	1714	2	N	17					94
							19	9									
11	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	171	1	1822	2	N	6					100
							7	9									
*12	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	163	1	1801	2	N	15					115
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 21,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CARRIERE, EVELYN C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135650 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7764 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5827	-0-	-373	-0-	493	1	5293	2	N	37					182
							41	9									
02	5600	X	5230	-0-	-370	-0-	405	1	4808	2	N	15	177	1			20
							17	9									
03	6200	X	5401	-0-	-799	-0-	397	1	4976	2	N	25					45
							28	9									
04	5880	X	5321	-0-	-559	-0-	401	1	4896	2	N	22					67
							24	9									
05	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	472	1	5814	2	N	11					78
							12	9									
06	5640	X	5479	-0-	-161	-0-	418	1	5037	2	N	22					100
							24	9									
07	5797	X	5373	-0-	-424	-0-	459	1	4903	2	N	10					110
							11	9									
08	6293	X	5803	-0-	-490	-0-	475	1	5311	2	N	15					125
							17	9									
09	6090	X	5303	-0-	-787	-0-	462	1	4828	2	N	12					137
							13	9									
10	6293	X	5740	-0-	-553	-0-	507	1	5233	2	N	-0-					137
11	5610	X	5548	-0-	-62	-0-	475	1	5048	2	N	23					160
							25	9									
*12	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	483	1	5327	2	N	20					180
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 67,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

MEEK, ROBERT E. WELL #: 1 RRCID -> 135998 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7742 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	972	-0-	-20	-0-	82	1	883	2	N	6					180
							7	9									
02	921	X	921	-0-	-0-	-0-	72	1	849	2	N	-0-					180
03	992	X	910	-0-	-82	-0-	67	1	843	2	N	-0-					180
04	937	X	937	-0-	-0-	-0-	70	1	850	2	N	15	168	1			27
							17	9									
05	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	80	1	986	2	N	6					33
							7	9									
06	990	X	881	-0-	-109	-0-	67	1	806	2	N	7					40
							8	9									
07	1023	X	866	-0-	-157	-0-	74	1	786	2	N	5					45
							6	9									
08	1085	X	1000	-0-	-85	-0-	82	1	915	2	N	3					48
							3	9									
09	1050	X	898	-0-	-152	-0-	78	1	814	2	N	5					53
							6	9									
10	1085	X	945	-0-	-140	-0-	83	1	858	2	N	4					57
							4	9									
11	964	X	964	-0-	-0-	-0-	82	1	876	2	N	5					62
							6	9									
12	992	X	988	-0-	-4	-0-	80	1	884	2	N	22					84
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 11,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CARRIERE-NITSCH WELL #: 1 RRCID -> 135999 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7780 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	439	1	4716	2	N	16					283
							18	9									
02	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	310	1	3683	2	N	-0-	175	1			108
03	5704	X	4192	-0-	-1512	-0-	310	1	3882	2	N	-0-					108
04	5520	X	4964	-0-	-556	-0-	374	1	4560	2	N	27					135
							30	9									
05	5704	X	5120	-0-	-584	-0-	383	1	4712	2	N	23					158
							25	9									
06	5010	X	4979	-0-	-31	-0-	380	1	4582	2	N	15					173
							17	9									
07	5115	X	3387	-0-	-1728	-0-	287	1	3067	2	N	30					203
							33	9									
08	5115	X	3386	-0-	-1729	-0-	278	1	3104	2	N	4					207
							4	9									
09	4980	X	2036	-0-	-2944	-0-	177	1	1853	2	N	5					212
							6	9									
10	5146	X	14	-0-	-5132	-0-	1	1	13	2	N	-0-					212
11	4980	X	889	-0-	-4091	-0-	76	1	807	2	N	5					217
							6	9									
12	3379	X	3290	-0-	-89	-0-	273	1	3017	2	N	-0-					217

TOTAL GAS PROD: 41,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

HOLT, JAMES I. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 136099 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7791 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5307	-0-	-56	-0-	448	1	4813	2	Y	42					77
							46	9									
02	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	386	1	4579	2	Y	16					93
							18	9									
03	5611	X	5428	-0-	-183	-0-	401	1	5025	2	Y	2					95
							2	9									
04	5430	X	5314	-0-	-116	-0-	401	1	4894	2	Y	17					112
							19	9									
05	5611	X	5230	-0-	-381	-0-	393	1	4837	2	Y	-0-					112
06	5340	X	5305	-0-	-35	-0-	406	1	4897	2	Y	2					114
							2	9									
07	5518	X	5065	-0-	-453	-0-	433	1	4629	2	Y	3					117
							3	9									
08	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	458	1	5117	2	Y	35					152
							39	9									
09	5310	X	5023	-0-	-287	-0-	437	1	4564	2	Y	20					172
							22	9									
10	5487	X	5235	-0-	-252	-0-	458	1	4730	2	Y	43	172	1			43
							47	9									
11	5430	X	5099	-0-	-331	-0-	436	1	4633	2	Y	27					70
							30	9									
12	5611	X	5175	-0-	-436	-0-	427	1	4707	2	Y	37					107
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 62,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 175841 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7730 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	377	1	4049	2	N	113	113	1			132
							124	9									
02	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	312	1	3705	2	N	-0-					132
03	4650	X	4307	-0-	-343	-0-	318	1	3989	2	N	-0-					132
04	4500	X	4223	-0-	-277	-0-	320	1	3903	2	N	-0-					132
05	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	372	1	4576	2	N	-0-					132
06	4410	X	4140	-0-	-270	-0-	317	1	3823	2	N	-0-					132
07	4433	X	4210	-0-	-223	-0-	360	1	3850	2	N	-0-					132
08	4960	X	4507	-0-	-453	-0-	370	1	4137	2	N	-0-					132
09	4800	X	4141	-0-	-659	-0-	358	1	3737	2	N	42					174
							46	9									
10	4960	X	4391	-0-	-569	-0-	387	1	3994	2	N	9					183
							10	9									
11	4350	X	4310	-0-	-40	-0-	371	1	3938	2	N	1	159	1			25
							1	9									
12	4495	X	4395	-0-	-100	-0-	364	1	4020	2	N	10					35
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 52,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

HOLT, JAMES I. ET UX WELL #: 3 RRCID -> 176208 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7762 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1767	X	1492	-0-	-275	-0-	127	1	1365	2	N	-0-					185
*02	1456	X	1404	-0-	-52	-0-	109	1	1295	2	N	-0-					185
*03	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	128	1	1601	2	N	-0-					185
*04	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	124	1	1510	2	N	-0-					185
*05	1612	X	1572	-0-	-40	-0-	118	1	1454	2	N	-0-					185
*06	1680	X	1533	-0-	-147	-0-	117	1	1416	2	N	-0-					185
*07	1736	X	1510	-0-	-226	-0-	129	1	1381	2	N	-0-					185
*08	1984	X	1739	-0-	-245	-0-	143	1	1596	2	N	-0-					185
*09	1920	X	1558	-0-	-362	-0-	136	1	1422	2	N	-0-					185
*10	1984	X	1630	-0-	-354	-0-	144	1	1486	2	N	-0-					185
*11	1680	X	1561	-0-	-119	-0-	134	1	1427	2	N	-0-					185
*12	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	145	1	1597	2	N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 19,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
JAMEX, INC. 429659
CARRIERE WELL #: 1 RRCID -> 257498 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7760 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	4688	-0-	-2380	-0-	744 124	1 9	3820	2	N	113					212
02	6384	X	4006	-0-	-2378	-0-	672 66	1 9	3268	2	N	60	167	1			105
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	450 35	1 9	2970	2	N	32					137
04	5970	X	4511	-0-	-1459	-0-	719 140	1 9	3652	2	N	127	192	1			72
05	5177	X	3985	-0-	-1192	-0-	741 39	1 9	3205	2	N	35					107
06	4530	X	3504	-0-	-1026	-0-	717 19	1 9	2768	2	N	17					124
07	4433	X	3474	-0-	-959	-0-	742 20	1 9	2712	2	N	18					142
08	4650	X	3079	-0-	-1571	-0-	698 103	1 9	2278	2	N	94	173	1			63
09	4500	X	3044	-0-	-1456	-0-	712 17	1 9	2315	2	N	15					78
10	3999	X	3152	-0-	-847	-0-	712 8	1 9	2432	2	N	7					85
11	3510	X	2583	-0-	-927	-0-	712 28	1 9	1843	2	N	25					110
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 39,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
PUTNAM-LANGE WELL #: 1 RRCID -> 211114 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7688 - 7771

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2012 - PLUGGED 09/27/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
MEEK WELL #: 1 RRCID -> 236477 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7662 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	443	-0-	-4703	-0-	5	1	402	2	N	33	3	1			170
							36	9									
02	4004	X	2288	-0-	-1716	-0-	24	1	2177	2	N	79	19	1			230
							87	9									
03	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	63	1	5696	2	N	137	230	1			137
							151	9									
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	41	1	3827	2	N	120	37	1			220
							132	9									
05	2914	X	2418	-0-	-496	-0-	25	1	2393	2	N	-0-	23	1			197
06	2820	X	1283	-0-	-1537	-0-	13	1	1158	2	N	102	199	1			100
							112	9									
07	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	56	1	5121	2	N	157	53	1			204
							173	9									
08	2914	X	1119	-0-	-1795	-0-	12	1	1071	2	N	33	12	1			225
							36	9									
09	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	56	1	5151	2	N	131	217	1			139
							144	9									
10	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	32	1	2788	2	N	93	28	1			204
							102	9									
11	2820	X	2262	-0-	-558	-0-	25	1	2123	2	N	104	24	1			284
							114	9									
12	2914	X	623	-0-	-2291	-0-	8	1	597	2	N	16	14	1			286
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 33,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,005

MEEK. ROBERT E. WELL #: 2 RRCID -> 250514 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7724 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	56	1	5196	2	N	177	229	1			155
							195	9									
02	3108	X	1776	-0-	-1332	-0-	17	1	1707	2	N	47	15	1			187
							52	9									
03	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	58	1	5899	2	N	277	232	1			232
							305	9									
04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	31	1	3228	2	N	152	32	1			352
							167	9									
05	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	28	1	2996	2	N	154	220	1			286
							169	9									
06	2340	X	1778	-0-	-562	-0-	16	1	1534	2	N	207	196	1			297
							228	9									
07	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	21	1	2116	2	N	275	211	1			361
							303	9									
08	2418	X	530	-0-	-1888	-0-	5	1	438	2	N	79	188	1			252
							87	9									
09	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	120	1	3993	2	N	171	211	1			212
							188	9									
10	2418	X	140	-0-	-2278	-0-	4	1	135	2	N	1	1	1			212
							1	9									
11	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	151	1	4779	2	N	184	54	1			342
							202	9									
12	2418	X	610	-0-	-1808	-0-	19	1	549	2	N	38	13	1			367
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 35,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,762

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
ROBERT E. MEEK WELL #: 3 RRCID -> 251328 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7700 - 7752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	3425	-0-	-2217		-0-	40	1	3296	2	N	81	25	1			170
								89	9									
02	4732	X	4453	-0-	-279		-0-	47	1	4327	2	N	72	38	1			204
								79	9									
03	3868	X	3868	-0-	-0-		-0-	40	1	3731	2	N	88	30	1			262
								97	9									
04	3300	X	-0-	-0-	-3300		-0-					N	66	39	1			289
05	3441	X	3168	-0-	-273		-0-	33	1	3121	2	N	13	218	1			84
								14	9									
06	3330	X	842	-0-	-2488		-0-	9	1	825	2	N	7	6	1			85
								8	9									
07	3441	X	574	-0-	-2867		-0-	6	1	559	2	N	8	6	1			87
								9	9									
08	7053	X	7053	-0-	-0-		-0-	74	1	6816	2	N	148	76	1			159
								163	9									
09	3060	X	676	-0-	-2384		-0-	7	1	663	2	N	5	5	1			159
								6	9									
10	5288	X	5288	-0-	-0-		-0-	58	1	5066	2	N	149	51	1			257
								164	9									
11	3368	X	3368	-0-	-0-		-0-	37	1	3229	2	N	93	36	1			314
								102	9									
12	3441	X	1982	-0-	-1459		-0-	23	1	1881	2	N	71	44	1			341
								78	9									

TOTAL GAS PROD: 34,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 801

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 255263 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7758 - 7814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	11445	-0-	-3435		-0-	118	1	10879	2	N	407	457	1			277
								448	9									
02	13440	X	10849	-0-	-2591		-0-	100	1	10265	2	N	440	465	1			252
								484	9									
03	16461	X	11250	-0-	-5211		-0-	105	1	10669	2	N	433	453	1			232
								476	9									
04	12510	X	10406	-0-	-2104		-0-	94	1	9853	2	N	417	287	1			362
								459	9									
05	11997	X	7354	-0-	-4643		-0-	68	1	6996	2	N	264	448	1			178
								290	9									
06	11610	X	1942	-0-	-9668		-0-	19	1	1889	2	N	31	14	1			195
								34	9									
07	11997	X	10094	-0-	-1903		-0-	93	1	9651	2	N	318	276	1			237
								350	9									
08	11253	X	8558	-0-	-2695		-0-	81	1	8171	2	N	278	275	1			240
								306	9									
09	10410	X	7373	-0-	-3037		-0-	244	1	6933	2	N	178	233	1			185
								196	9									
10	10106	X	7813	-0-	-2293		-0-	265	1	7187	2	N	328	264	1			249
								361	9									
11	9780	X	7700	-0-	-2080		-0-	259	1	6943	2	N	453	460	1			242
								498	9									
12	10106	X	3071	-0-	-7035		-0-	109	1	2724	2	N	216	263	1			195
								238	9									

TOTAL GAS PROD: 97,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,763

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
CARRIERE-HENDERSON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 255264 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7692 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23963	X	17881	-0-		-6082		-0-	184 688	1 9	17009	2	N	625	700	1			331
02	22708	X	14094	-0-		-8614		-0-	129 649	1 9	13316	2	N	590	482	1			439
03	25141	X	12266	-0-		-12875		-0-	114 592	1 9	11560	2	N	538	645	1			332
04	22350	X	6983	-0-		-15367		-0-	63 363	1 9	6557	2	N	330	440	1			222
05	22103	X	3509	-0-		-18594		-0-	32 139	1 9	3338	2	N	126	32	1			316
06	17310	X	2454	-0-		-14856		-0-	24 68	1 9	2362	2	N	62	17	1			361
07	15593	X	4846	-0-		-10747		-0-	45 122	1 9	4679	2	N	111	237	1			235
08	12276	X	246	-0-		-12030		-0-	2 3	1 9	241	2	N	3	3	1			235
09	6990	X	771	-0-		-6219		-0-	17 6	1 9	748	2	N	5	5	1			235
10	4836	X	4539	-0-		-297		-0-	105 196	1 9	4238	2	N	178	44	1			369
11	4680	X	1334	-0-		-3346		-0-	31 29	1 9	1274	2	N	26	14	1			381
12	4836	X	329	-0-		-4507		-0-	9 8	1 9	312	2	N	7	7	1			381

TOTAL GAS PROD: 69,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,601

ZBORIL-HENDERSON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 261715 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7648 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20026	X	20026	-0-		-0-		-0-	209 560	1 9	19257	2	N	509	503	1			258
02	16493	X	16493	-0-		-0-		-0-	154 535	1 9	15804	2	N	486	499	1			245
03	25544	X	16174	-0-		-9370		-0-	152 509	1 9	15513	2	N	463	486	1			222
04	24120	X	13752	-0-		-10368		-0-	127 464	1 9	13161	2	N	422	480	1			164
05	23157	X	13231	-0-		-9926		-0-	123 408	1 9	12700	2	N	371	300	1			235
06	19380	X	12493	-0-		-6887		-0-	122 345	1 9	12026	2	N	314	427	1			122
07	18259	X	7072	-0-		-11187		-0-	65 227	1 9	6780	2	N	206	244	1			84
08	16182	X	9656	-0-		-6526		-0-	92 301	1 9	9263	2	N	274	101	1			257
09	13740	X	3492	-0-		-10248		-0-	31 108	1 9	3353	2	N	98	196	1			159
10	13237	X	5824	-0-		-7413		-0-	71 194	1 9	5559	2	N	176	56	1			279
11	12480	X	5606	-0-		-6874		-0-	56 210	1 9	5340	2	N	191	231	1			239
12	9641	X	2744	-0-		-6897		-0-	18 129	1 9	2597	2	N	117	59	1			297

TOTAL GAS PROD: 126,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,627

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 263240 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHTER-NILES WELL #: 2 RRCID -> 265207 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7754 - 7877

01	35495	X	21357	-0-	-14138	-0-	70	1	20751	2	N	487	728	1			85
							536	9									
02	29708	X	24966	-0-	-4742	-0-	70	1	23893	2	N	912	919	1			78
							1003	9									
03	30380	X	30380	-0-	-0-	-0-	370	1	28958	2	N	956	723	1			311
							1052	9									
04	28911	X	28911	-0-	-0-	-0-	120	1	27810	2	N	892	906	1			297
							981	9									
05	27652	X	24984	-0-	-2668	-0-	230	1	24294	2	N	418	540	1			175
							460	9									
06	29002	X	29002	-0-	-0-	-0-	257	1	27803	2	N	856	726	1			305
							942	9									
07	31943	X	31943	-0-	-0-	-0-	253	1	30947	2	N	675	736	1			244
							743	9									
08	30423	X	30423	-0-	-0-	-0-	252	1	29508	2	N	603	554	1			293
							663	9									
09	28190	X	28190	-0-	-0-	-0-	250	1	27348	2	N	538	737	1			94
							592	9									
10	27858	X	27858	-0-	-0-	-0-	249	1	27016	2	N	539	358	1			275
							593	9									
11	25927	X	25927	-0-	-0-	-0-	248	1	25078	2	N	546	558	1			263
							601	9									
*12	25167	X	25167	-0-	-0-	-0-	254	1	24282	2	N	574	577	1			260
							631	9									

TOTAL GAS PROD: 329,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,996

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
GROESBECK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 265473 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7637 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23588	X	23588	-0-	-0-	-0-	155	1	22859	2	N	522	706	1			138
							574	9									
02	21334	X	21334	-0-	-0-	-0-	125	1	20573	2	N	578	540	1			176
							636	9									
03	39804	X	21728	-0-	-18076	-0-	129	1	20942	2	N	597	525	1			248
							657	9									
04	37080	X	16266	-0-	-20814	-0-	94	1	15590	2	N	529	506	1			271
							582	9									
05	31372	X	9231	-0-	-22141	-0-	53	1	8831	2	N	315	434	1			152
							347	9									
06	22860	X	7318	-0-	-15542	-0-	45	1	7027	2	N	224	230	1			146
							246	9									
07	23622	X	8648	-0-	-14974	-0-	50	1	8271	2	N	297	223	1			220
							327	9									
08	21731	X	8807	-0-	-12924	-0-	52	1	8421	2	N	304	263	1			261
							334	9									
09	9360	X	7440	-0-	-1920	-0-	175	1	7014	2	N	228	405	1			84
							251	9									
10	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	345	1	13169	2	N	518	493	1			109
							570	9									
11	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	274	1	10368	2	N	505	293	1			321
							556	9									
*12	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	241	1	8452	2	N	677	911	1			87
							745	9									

TOTAL GAS PROD: 159,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,294

PAVLIK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271063 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7740 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36301	X	35800	-0-	-501	-0-	124	1	33935	2	N	1583	1482	1			431
							1741	9									
02	32788	X	28580	-0-	-4208	-0-	112	1	26904	2	N	1422	1272	1			581
							1564	9									
03	36301	X	29412	-0-	-6889	-0-	124	1	27951	2	N	1215	1285	1			511
							1337	9									
04	35130	X	29302	-0-	-5828	-0-	120	1	27810	2	N	1247	1105	1			653
							1372	9									
05	36301	X	8887	-0-	-27414	-0-	124	1	8752	2	N	10	381	1			282
							11	9									
06	35130	X	203	-0-	-34927	-0-	1	2	202	9	N	184	184	1			282
07	36301	X	-0-	-0-	-36301	-0-					N	-0-					282
08	36301	X	-0-	-0-	-36301	-0-					N	-0-					282
*09	35130	X	5	-0-	-35125	-0-	5	2			N	-0-					282
10	36301	X	100	-0-	-36201	-0-	100	2			N	-0-					282
11	35130	X	6672	-0-	-28458	-0-	120	1	6460	2	N	84					366
							92	9									
12	36301	X	17718	-0-	-18583	-0-	124	1	16634	2	N	873	922	1			317
							960	9									

TOTAL GAS PROD: 156,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,618

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX) 72483 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
COUEY-HARFST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222307 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.12689 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30577	X	12958	-0-	-17619	-0-	155	1	12707	2	N	87					172
							96	9									
02	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	140	1	10590	2	N	55	182	1			45
							61	9									
03	T. A.		11113	-0-	11113	11113	155	1	10853	2	N	95					140
							105	9									
04	T. A.		11793	-0-	11793	22906	150	1	11584	2	N	54	181	1			13
							59	9									
05	T. A.		12340	-0-	12340	35246	155	1	12126	2	N	54					67
							59	9									
06	T. A.		9326	-0-	9326	44572	150	1	9085	2	N	83					150
							91	9									
07	T. A.		9005	-0-	9005	53577	155	1	8808	2	N	38					188
							42	9									
08	T. A.		11156	-0-	11156	64733	150	1	10958	2	N	44	177	1			55
							48	9									
09	73117	X	8384	-0-	-64733	-0-	150	1	8190	2	N	40					95
							44	9									
10	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	155	1	8087	2	N	82					177
							90	9									
11	9540	X	6224	-0-	-3316	-0-	6178	2	46	9	N	42	181	1			38
*12	9858	X	7191	-0-	-2667	-0-	7147	2	44	9	N	40					78

TOTAL GAS PROD: 118,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 714

KORENEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233243 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 14005 PERF.11697 - 11751

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUEY-HARFST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234596 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12726 - 13260

01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		53	-0-	53	53	53	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		64	-0-	64	117	64	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		30	-0-	30	147	30	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		22	-0-	22	169	22	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		24	-0-	24	193	24	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		39	-0-	39	232	39	2			N	-0-					-0-
09	255	X	23	-0-	-232	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTHAST (FRIO "L" SAND) 72681 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GRAFF WELL #: 1 RRCID -> 193043 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TRULL WELL #: 1 RRCID -> 177443 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 13801 PERF.11498 - 11969

01	3937	X	2985	-0-	-952	-0-	300	1	2381	2	Y	276	174	1	7	8	228
							304	9									
02	3612	X	3362	-0-	-250	-0-	323	1	2743	2	Y	269	183	1	8	8	306
							296	9									
03	3999	X	3754	-0-	-245	-0-	401	1	3091	2	Y	238	358	1	4	8	182
							262	9									
04	3870	X	3687	-0-	-183	-0-	436	1	2903	2	Y	316	345	1			153
							348	9									
05	3937	X	3878	-0-	-59	-0-	552	1	3066	2	Y	236	171	1			218
							260	9									
06	3630	X	3404	-0-	-226	-0-	571	1	2606	3	Y	206	177	1			247
							227	9									
07	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	568	1	3055	3	Y	263	361	1			149
							289	9									
08	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	551	1	3303	3	Y	255	176	1			228
							281	9									
09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	568	1	2797	3	Y	221	322	1			127
							243	9									
10	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	613	1	3373	3	Y	229	154	1			202
							252	9									
*11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	633	1	3387	3	Y	246	307	1			141
							271	9									
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: 41,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,755

TRULL WELL #: 2 RRCID -> 190565 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10303 PERF.11015 - 11064

01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	448					N	-0-					98
02	0		-0-	-0-	-0-	448					N	-0-					98
03	0		-0-	-0-	-0-	448					N	-0-	98	7			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	448					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	448					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	448					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	448					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/21/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TRULL WELL #: 4 RRCID -> 197975 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10530 - 12190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2630	-0-	-346	-0-	281	1	2226	2	N	112	184	1			54
							123	9									
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	276	1	2341	2	N	112					166
							123	9									
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	294	1	2268	2	N	105	185	1			86
							116	9									
04	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	325	1	2165	2	N	184	180	1			90
							202	9									
05	3038	N	1862	-0-	-1176	-0-	272	1	1509	2	N	74					164
							81	9									
06	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	456	1	2081	3	N	112	187	1			89
							123	9									
07	3069	X	2787	-0-	-282	-0-	416	1	2233	3	N	125					214
							138	9									
08	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	366	1	2192	3	N	125	184	1	3	8	152
							138	9									
09	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	438	1	2157	3	N	112	186	1	1	8	77
							123	9									
10	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	373	1	2055	3	N	117	1	8			193
							129	9									
11	2610	N	2573	-0-	-37	-0-	387	1	2064	3	N	111	184	1			120
							122	9									
12	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 28,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,289

TRULL WELL #: 3 RRCID -> 199612 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 11014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	623	1	4939	2	Y	17	15	1			14
							19	9									
02	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	516	1	4378	2	Y	22	12	1			24
							24	9									
03	5704	X	4788	-0-	-916	-0-	547	1	4217	2	Y	22	29	1			17
							24	9									
04	5520	X	4625	-0-	-895	-0-	600	1	3996	2	Y	26	30	1			13
							29	9									
05	5611	X	2164	-0-	-3447	-0-	327	1	1816	2	Y	19	15	1			17
							21	9									
06	5400	X	1867	-0-	-3533	-0-	332	1	1515	3	Y	18	15	1			20
							20	9									
07	5456	X	3009	-0-	-2447	-0-	470	1	2531	3	Y	7	20	1			7
							8	9									
08	4774	X	3215	-0-	-1559	-0-	458	1	2745	3	Y	11	8	1			10
							12	9									
09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	582	1	2868	3	Y	28	27	1			11
							31	9									
10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	507	1	2789	3	Y	64	33	1			42
							70	9									
*11	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	454	1	2424	3	Y	29	50	1			21
							32	9									
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 39,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TRULL WELL #: 5 RRCID -> 204611 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11090 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	3246	-0-	-3450		-0-	340	1	2699	2	N	188	192	1			188
								207	9									
02	6048	X	2821	-0-	-3227		-0-	279	1	2364	2	N	162	182	1			168
								178	9									
03	6696	X	2811	-0-	-3885		-0-	304	1	2340	2	N	152	180	1			140
								167	9									
04	3510	X	3371	-0-	-139		-0-	405	1	2698	2	N	244	194	1			190
								268	9									
05	3286	X	2313	-0-	-973		-0-	331	1	1837	2	N	132	184	1			138
								145	9									
06	3208	X	3208	-0-	-0-		-0-	543	1	2480	3	N	168	180	1			126
								185	9									
07	3307	X	3307	-0-	-0-		-0-	487	1	2622	3	N	180	186	1			120
								198	9									
08	3472	X	3122	-0-	-350		-0-	418	1	2508	3	N	178	185	1			113
								196	9									
09	3270	X	3119	-0-	-151		-0-	495	1	2442	3	N	165	181	1			97
								182	9									
10	3379	X	3299	-0-	-80		-0-	477	1	2627	3	N	177	185	1			89
								195	9									
11	3210	X	2885	-0-	-325		-0-	425	1	2265	3	N	177	186	1			80
								195	9									
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317		-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 33,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,923

TRULL WELL #: 6 RRCID -> 205597 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 11436 PERF.10355 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0-		-0-	62	1	495	2	N	25					91
								28	9									
02	545	N	545	-0-	-0-		-0-	56	1	471	2	N	16					107
								18	9									
03	589	N	539	-0-	-50		-0-	60	1	460	2	N	17					124
								19	9									
04	684	N	684	-0-	-0-		-0-	84	1	559	2	N	37					161
								41	9									
05	589	N	460	-0-	-129		-0-	69	1	383	2	N	7					168
								8	9									
06	620	N	620	-0-	-0-		-0-	108	1	488	3	N	22					190
								24	9									
07	2077	N	658	-0-	-1419		-0-	101	1	544	3	N	12	183	1			19
								13	9									
08	698	N	698	-0-	-0-		-0-	99	1	584	3	N	14					33
								15	9									
09	710	N	710	-0-	-0-		-0-	117	1	573	3	N	18					51
								20	9									
10	713	N	711	-0-	-2		-0-	107	1	585	3	N	17					68
								19	9									
*11	728	N	728	-0-	-0-		-0-	111	1	596	3	N	19					87
								21	9									
12	744	N	NO RPT	-0-	-744		-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 6,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TRULL WELL #: RRCID -> 219031 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10586 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	7			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/12/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
WEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 242361 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10874 - 10894

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST BLESSING WELL #: 3 RRCID -> 244801 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10997 - 11908

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		3751	X	3440	-0-	-311	-0-	512 162	1 9	2766	2	N	147					371
02		3388	X	3093	-0-	-295	-0-	462 176	1 9	2455	2	N	160	159	1			372
03		3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	512 141	1 9	2362	2	N	128	175	1			325
04		3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	495 112	1 9	2498	2	N	102	169	1			258
05		3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	512 124	1 9	2548	2	N	113					371
06		3060	X	2964	-0-	-96	-0-	496 86	1 9	2382	2	N	78	172	1			277
07		3162	X	2770	-0-	-392	-0-	512 309	1 3	1852 97	2 9	N	88	162	1			203
08		3162	X	2995	-0-	-167	-0-	512 351	1 3	2059 73	2 9	N	66					269
09	DLQ G-10			2656	-0-	2656	2656	495 299	1 3	1755 107	2 9	N	97	178	1			188
10	DLQ G-10			2569	-0-	2569	5225	510 277	1 3	1718 64	2 9	N	58					246
11		7580	X	2355	-0-	-5225	-0-	493 50	1 9	1812	3	N	45	176	1			115
*12		2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	476 59	1 9	2074	3	N	54					169

TOTAL GAS PROD: 34,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,136

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
WAPITI OPERATING, LLC 895805
BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204742 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11122 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	909	-0-	-517	-0-	852	2	57	9	N	52	5	1			382
02	2800	N	3607	-0-	807	807	3156	2	451	9	N	410	398	1			394
03	3100	N	5605	-0-	2505	3312	5090	2	515	9	N	468	330	1	5	8	527
04	3000	N	5297	-0-	2297	5609	4818	2	479	9	N	435	560	1			402
05	9775	X	4166	-0-	-5609	-0-	3715	2	451	9	N	410	393	1			419
06	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2600	2	365	9	N	332	383	1			368
07	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	3790	2	510	9	N	464	204	1			628
08	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	3879	2	152	9	N	138	372	1			394
09	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	3988	2	223	9	N	203	354	1			243
10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3611	2	271	9	N	246	204	1			285
11	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3670	2	248	9	N	225	206	1			304
*12	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4046	2	212	9	N	193	176	1			321

TOTAL GAS PROD: 47,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,576

BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 213313 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 10920

01	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	7746	2	437	9	N	397	562	1			188
02	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7423	2	344	9	N	313	383	1			118
03	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	7955	2	528	9	N	480	382	1	2	8	214
04	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	7758	2	363	9	N	330	197	1			347
05	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8086	2	185	9	N	168	186	1			329
06	7440	X	6668	-0-	-772	-0-	6456	2	212	9	N	193	375	1			147
07	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8080	2	177	9	N	161	188	1			120
08	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7837	2	157	9	N	143	183	1			80
09	DLQ G-10		7503	-0-	7503	7503	7293	2	210	9	N	191	177	1			94
10	DLQ G-10		7341	-0-	7341	14844	7095	2	246	9	N	224	200	1			118
11	DLQ G-10		7360	-0-	7360	22204	7021	2	339	9	N	308	381	1			45
12	DLQ G-10		7171	-0-	7171	29375	6983	2	188	9	N	171	173	1			43

TOTAL GAS PROD: 93,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,079

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 214566 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10870 - 10890

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	187	1			183
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1	1	8	183
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	2	1			190
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 13

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
WAPITI OPERATING, LLC //CONT.// 895805
BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 221662 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71	1			20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EAST BLESSING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236490 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11166 - 11172

01	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3580	2	47	9	N	43	202	1			90
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2644	2	268	9	N	244	205	1			129
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	2988	2	318	9	N	289	199	1			219
04	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	2940	2	317	9	N	288	366	1			141
05	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	2797	2	328	9	N	298	198	1			241
06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2782	2	226	9	N	205	192	1			254
07	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	2824	2	339	9	N	308	363	1			199
08	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2780	2	174	9	N	158	183	1			174
09	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2680	2	278	9	N	253	353	1			74
10	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	2784	2	285	9	N	259	201	1			132
11	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2419	2	389	9	N	354	400	1	2	8	84
*12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3143	2	330	9	N	300	180	1			204

TOTAL GAS PROD: 37,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,999

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 246966 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10592 - 10600

01	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	1429	2	62	9	N	56	186	1			158
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1517	2	100	9	N	91	9	1			240
03	2139	N	1871	-0-	-268	-0-	1727	2	144	9	N	131	185	1	11	8	175
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1537	2	208	9	N	189	184	1			180
05	1798	N	1679	-0-	-119	-0-	1567	2	112	9	N	102	8	1			274
06	1800	N	1494	-0-	-306	-0-	1406	2	88	9	N	80	190	1			164
07	1798	N	1322	-0-	-476	-0-	1228	2	94	9	N	85	9	1			240
08	1674	N	1206	-0-	-468	-0-	1122	2	84	9	N	76	188	1	1	8	127
09	1500	N	1115	-0-	-385	-0-	1027	2	88	9	N	80					207
10	1333	N	1162	-0-	-171	-0-	1063	2	99	9	N	90	187	1	3	8	107
11	1170	N	883	-0-	-287	-0-	815	2	68	9	N	62	8	1	2	8	159
12	1147	N	841	-0-	-306	-0-	709	2	132	9	N	120	174	1			105

TOTAL GAS PROD: 16,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,162

PRAIRIE BELL (11000) 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
AKG OPERATING COMPANY 009566
OWENS WELL #: RRCID -> 268008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		106	-0-		106	253733	102	2	4	9	N	4					328
02	0		-0-	-0-		-0-	253733					N	-0-					328
03	0		151	-0-		151	253884	140	2	11	9	N	10					338
04	0		-0-	-0-		-0-	253884					N	-0-					338
05	0		389	-0-		389	254273	356	2	33	9	N	30					368
06	0		-0-	-0-		-0-	254273					N	-0-					368
07	0		-0-	-0-		-0-	254273					N	-0-					368
08	0		2547	-0-		2547	256820	2453	2	94	9	N	85	190	1			263
09	0		2520	-0-		2520	259340	2396	2	124	9	N	113					376
10	0		2049	-0-		2049	261389	1982	2	67	9	N	61	195	1			242
11	0		801	-0-		801	262190	798	2	3	9	N	3					245
12	0		-0-	-0-		-0-	262190					N	-0-					245

TOTAL GAS PROD: 8,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

C & E OPERATING, INC. 120079
GLASSCOCK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 225066 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11254 - 11360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					48
02	P&A COND		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					48
03	P&A COND		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					48
04	P&A COND		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					48
05	P&A COND		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					48
06	P&A COND		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					48
07	P&A COND		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					48
08	P&A COND		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					48
09	P&A COND		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					48
10	P&A COND		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					48
11	P&A COND		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					48
12	P&A COND		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2013 - WELL PLUGGED 2/6/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KAHLDEN WELL #: 1 RRCID -> 260721 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10855 - 11063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14632	X	11608	-0-		-3024	-0-	11087	2	521	9	N	474	383	1			228
02	12964	X	10339	-0-		-2625	-0-	9851	2	488	9	N	444	532	1			140
03	12445	X	12445	-0-		-0-	-0-	11938	2	507	9	N	461	372	1			229
04	13890	X	8484	-0-		-5406	-0-	8247	2	237	9	N	215	190	1			254
05	11594	X	10076	-0-		-1518	-0-	9650	2	426	9	N	387	369	1			272
06	12030	X	9198	-0-		-2832	-0-	8825	2	373	9	N	339	368	1			243
07	12431	X	8795	-0-		-3636	-0-	8642	2	153	9	N	139	182	1			200
08	12431	X	8585	-0-		-3846	-0-	8280	2	305	9	N	277	383	1			94
09	9750	X	7952	-0-		-1798	-0-	7746	2	206	9	N	187	184	1			97
10	10075	X	7001	-0-		-3074	-0-	6612	2	389	9	N	354	359	1			92
11	9210	X	6587	-0-		-2623	-0-	6312	2	275	9	N	250	189	1			153
12	8804	X	2888	-0-		-5916	-0-	2838	2	50	9	N	45					198

TOTAL GAS PROD: 103,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,572

PRAIRIE BELL (11000) //CONT.// 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 055313 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10991 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	444	1	1698	2	N	33			112
							36	9							
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	290	1	1371	2	N	43			155
							47	9							
03	2387	N	1945	-0-	-442	-0-	345	1	1557	2	N	39			194
							43	9							
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	328	1	1872	2	N	2	169	1	27
							2	9							
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	321	1	1683	2	N	28			55
							31	9							
06	1890	N	1700	-0-	-190	-0-	342	1	1310	2	N	44			99
							48	9							
07	2387	N	2042	-0-	-345	-0-	382	1	1629	2	N	28			127
							31	9							
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	278	1	1762	2	N	35			162
							39	9							
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	296	1	1866	2	N	10			172
							11	9							
10	2046	N	1980	-0-	-66	-0-	231	1	1719	2	N	27			199
							30	9							
11	2010	N	1846	-0-	-164	-0-	221	1	1614	2	N	10	179	1	30
							11	9							
12	2232	N	2007	-0-	-225	-0-	238	1	1714	2	N	50			80
							55	9							

TOTAL GAS PROD: 23,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
GLASSCOCK RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 249254 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10692 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16234	X	16234	-0-	-0-	-0-	15751	2	483	9	N	439	357	1	410
02	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11218	2	294	9	N	267	346	1	331
03	16182	X	9774	-0-	-6408	-0-	9447	2	327	9	N	297	349	1	279
04	15720	X	4945	-0-	-10775	-0-	4839	2	106	9	N	96	174	1	201
05	16244	X	2804	-0-	-13440	-0-	2742	2	62	9	N	56			257
06	15720	X	-0-	-0-	-15720	-0-					N	-0-			257
07	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					N	-0-			257
08	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-			257
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
*11	T. A.		1393	-0-	1393	1393	1356	2	37	9	N	34			291
*12	T. A.		4707	-0-	4707	6100	4531	2	176	9	N	160	346	1	105

TOTAL GAS PROD: 51,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,349

GLASSCOCK RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 251254 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10390 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	10026	-0-	-2219	-0-	9872	2	154	9	N	140	360	1	211
02	11116	X	9073	-0-	-2043	-0-	8813	2	260	9	N	236			447
03	13547	X	9619	-0-	-3928	-0-	9310	2	309	9	N	281	352	1	376
04	13110	X	8284	-0-	-4826	-0-	8010	2	274	9	N	249	350	1	275
05	13547	X	9154	-0-	-4393	-0-	8922	2	232	9	N	211			486
06	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	10073	2	239	9	N	217	357	1	346
07	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	9795	2	343	9	N	312	344	1	314
08	9610	X	9074	-0-	-536	-0-	8852	2	222	9	N	202	343	1	173
09	8910	X	5171	-0-	-3739	-0-	5069	2	102	9	N	93			266
10	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-			266
11	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					N	-0-			266
12	9207	X	11	-0-	-9196	-0-	11	2			N	-0-			266

TOTAL GAS PROD: 80,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,941

PRAIRIE BELL (11000) //CONT.// 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
GLASSCOCK RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 251901 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10774 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35371	X	28505	-0-	-6866	-0-	27703	2	802	9	N	729	716	1			612
02	28224	X	27341	-0-	-883	-0-	26508	2	833	9	N	757	1052	1			317
03	29140	X	28370	-0-	-770	-0-	27534	2	836	9	N	760	700	1			377
04	28200	X	26833	-0-	-1367	-0-	26160	2	673	9	N	612	698	1			291
05	30256	X	25169	-0-	-5087	-0-	24514	2	655	9	N	595	345	1			541
06	30051	X	30051	-0-	-0-	-0-	29323	2	728	9	N	662	702	1			501
07	30256	X	28970	-0-	-1286	-0-	28279	2	691	9	N	628	691	1			438
08	28365	X	27189	-0-	-1176	-0-	26563	2	626	9	N	569	703	1			304
09	30060	X	23977	-0-	-6083	-0-	23441	2	536	9	N	487	346	1			445
10	31062	X	19856	-0-	-11206	-0-	19387	2	469	9	N	426	349	1			522
*11	30060	X	22854	-0-	-7206	-0-	22252	2	602	9	N	547	701	1			368
12	28985	X	13245	-0-	-15740	-0-	12999	2	246	9	N	224	353	1			239

TOTAL GAS PROD: 302,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,996

GLASSCOCK RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 258486 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 258524 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10434 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	6619	-0-	-1193	-0-	6325	2	294	9	N	267	352	1			319
02	6888	X	6197	-0-	-691	-0-	5976	2	221	9	N	201	350	1			170
03	6541	X	6168	-0-	-373	-0-	5942	2	226	9	N	205					375
04	6330	X	5835	-0-	-495	-0-	5648	2	187	9	N	170	361	1			184
05	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6580	2	185	9	N	168					352
06	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6395	2	156	9	N	142	355	1			139
07	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6591	2	134	9	N	122					261
08	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6456	2	166	9	N	151					412
09	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6200	2	145	9	N	132	343	1			201
10	6200	X	6040	-0-	-160	-0-	5885	2	155	9	N	141					342
11	6000	X	5745	-0-	-255	-0-	5598	2	147	9	N	134	349	1			127
*12	6200	X	4615	-0-	-1585	-0-	4440	2	175	9	N	159	162	1			124

TOTAL GAS PROD: 74,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,992

PRAIRIE BELL (11000) //CONT.// 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
GLASSCOCK RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 260023 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10752 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44764	X	41811	-0-	-2953	-0-	40791	2	1020	9	N	927	1057	1			343
02	39452	X	34630	-0-	-4822	-0-	33813	2	817	9	N	743	696	1			390
03	42904	X	38221	-0-	-4683	-0-	37339	2	882	9	N	802	694	1			498
04	41520	X	36636	-0-	-4884	-0-	35771	2	865	9	N	786	1041	1			243
05	42904	X	35371	-0-	-7533	-0-	34379	2	992	9	N	902	1044	1			101
06	40470	X	32610	-0-	-7860	-0-	31809	2	801	9	N	728	346	1			483
07	38347	X	32166	-0-	-6181	-0-	31432	2	734	9	N	667	687	1			463
08	38223	X	30394	-0-	-7829	-0-	29672	2	722	9	N	656	685	1			434
09	32790	X	23573	-0-	-9217	-0-	23046	2	527	9	N	479	344	1			569
10	33883	X	28182	-0-	-5701	-0-	27553	2	629	9	N	572	688	1			453
*11	32610	X	25774	-0-	-6836	-0-	25212	2	562	9	N	511	693	1			271
*12	32178	X	25488	-0-	-6690	-0-	25064	2	424	9	N	385	353	1			303

TOTAL GAS PROD: 384,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,158

PRASIFKA (YEGUA) 72918 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508
MECHURA, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189830 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 14808 PERF.12666 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	340	-0-	-63	-0-	5 241	1 9	94	4	N	219	192	1			204
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	5 234	1 9	91	4	N	213	185	1			232
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	5 223	1 9	86	4	N	203	380	1			55
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	5 274	1 9	107	4	N	249	189	1			115
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5 74	1 9	25	4	N	67					182
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	5 375	1 9	148	4	N	341	189	1			334
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	5 182	1 9	69	4	N	165	188	1			311
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	5 142	1 9	53	4	N	129	184	1			256
09	540	N	217	-0-	-323	-0-	5 154	1 9	58	4	N	140	185	1			211
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	5 259	1 9	101	4	N	235	189	1			257
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	5 420	1 9	167	4	N	382	378	1			261
12	217	N	48	-0-	-169	-0-	5 34	1 9	9	4	N	31					292

TOTAL GAS PROD: 3,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,374

PRIHODA (YEGUA) 73175 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RASMUSSEN WELL #: 7 RRCID -> 213251 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7666 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1734	R	1734	-0-	-0-	-0-	333	1	1388	2	N	12					80
							13	9									
02	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	79	1	969	2	N	7					87
							8	9									
03	2108	#	780	-0-	-1328	-0-	102	1	678	2	N	-0-					87
04	2040	#	728	-0-	-1312	-0-	89	1	639	2	N	-0-					87
05	2108	#	747	-0-	-1361	-0-	60	1	687	2	N	-0-					87
06	1680	#	680	-0-	-1000	-0-	89	1	591	2	N	-0-					87
07	1178	#	606	-0-	-572	-0-	68	1	538	2	N	-0-					87
08	775	#	643	-0-	-132	-0-	74	1	569	2	N	-0-					87
09	943	R	943	-0-	-0-	-0-	106	1	837	2	N	-0-					87
10	761	R	761	-0-	-0-	-0-	108	1	653	2	N	-0-					87
11	692	R	692	-0-	-0-	-0-	70	1	622	2	N	-0-					87
*12	1160	R	1160	-0-	-0-	-0-	1149	2	11	9	N	10					97

TOTAL GAS PROD: 10,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

PRIME PARKER (FRIO 2275) 73179 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
PRIME OPERATING COMPANY 677770
PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207867 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2783 PERF. 2276 - 2308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5662	R	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
02	5172	R	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
03	5611	#	5459	-0-	-152	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
04	6587		6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
05	7006		7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
06	5550	#	5146	-0-	-404	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
07	6516		6516	-0-	-0-	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
08	6742		6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
09	7615		7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
10	7402		7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
11	6064		6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
12	6138		3993	-0-	-2145	-0-	3993	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (4100) 73293 916 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
TEPEE PETROLEUM CO., INC. 843108
SCRAM WELL #: 1 RRCID -> 154611 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4370 - 4374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	310	1	7496	3	N	-0-					-0-
02	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	280	1	6333	3	N	-0-					-0-
03	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	310	1	6595	3	N	-0-					-0-
04	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	300	1	5	2	N	-0-					-0-
							5160	3									
05	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	310	1	289	2	N	-0-					-0-
							5057	3									
06	4560	X	4128	-0-	-432	-0-	300	1	1535	2	N	-0-					-0-
							2293	3									
07	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	310	1	1012	2	N	-0-					-0-
							4395	3									
08	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	310	1	94	2	N	-0-					-0-
							5413	3									
09	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	300	1	94	2	N	-0-					-0-
							5577	3									
10	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	310	1	5594	3	N	-0-					-0-
11	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	300	1	51	2	N	-0-					-0-
							5090	3									
*12	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	310	1	23	2	N	-0-					-0-
							4952	3									

TOTAL GAS PROD: 70,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUICKSAND CREEK (WILCOX) 73740 058 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
KIRBY ARCO WELL #: 1SW RRCID -> 169143 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 3964 - 3984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINN (-B- SAND) 73802 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
QUINN WELL #: 1 RRCID -> 265778 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6390 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610		321	-0-	-9289	-0-	321	2			N	-0-					54
02	1428	#	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					54
03	5515	R	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					54
04	5384	R	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					54
05	4270	R	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					54
06	5340	#	890	-0-	-4450	-0-	890	2			N	-0-					54
07	5549	#	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					54
08	5549	#	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					54
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 16,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINN (WILCOX) 73802 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CENTURY ROYALTY 2000 GP, LLC 141860
FRIENDSWOOD WELL #: 2RE RRCID -> 234432 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 9790 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1185	R	1185	-0-	-0-	-0-	1170	2	15	9	N	14					140
02	1630	R	1630	-0-	-0-	-0-	1613	2	17	9	N	15					155
03	1419	R	1419	-0-	-0-	-0-	1406	2	13	9	N	12					167
04	1249	R	1249	-0-	-0-	-0-	1242	2	7	9	N	6					173
05	1214	R	1214	-0-	-0-	-0-	1213	2	1	9	N	1					174
06	1740	#	736	-0-	-1004	-0-	727	2	9	9	N	8					182
07	1839	R	1839	-0-	-0-	-0-	1833	2	6	9	N	5	152	1			35
08	1590	R	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					35
09	990	R	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					35
*10	1868	R	1868	-0-	-0-	-0-	1866	2	2	9	N	2					37
*11	1362	R	1362	-0-	-0-	-0-	1345	2	17	9	N	15					52
12	1829	#	673	-0-	-1156	-0-	665	2	8	9	N	7					59

TOTAL GAS PROD: 15,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

QUINN (6050) 73802 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
QUINN, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 216353 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 6048 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2919	R	2919	-0-	-0-	-0-	2889	2	30	9	N	27					141
02	2379	R	2379	-0-	-0-	-0-	2365	2	14	9	N	13					154
03	2745	R	2745	-0-	-0-	-0-	2717	2	28	9	N	25					179
04	2820	#	2711	-0-	-109	-0-	2652	2	59	9	N	54	186	1			47
05	2914	#	2856	-0-	-58	-0-	2847	2	9	9	N	8					55
06	2820	#	2688	-0-	-132	-0-	2671	2	17	9	N	15					70
07	2790	#	1629	-0-	-1161	-0-	1629	2			N	-0-					70
08	2852	#	2298	-0-	-554	-0-	2298	2			N	-0-					70
09	2760	#	2084	-0-	-676	-0-	2084	2			N	-0-					70
10	2852	#	2195	-0-	-657	-0-	2195	2			N	-0-					70
11	2700	#	1101	-0-	-1599	-0-	1056	2	45	9	N	41					111
12	2294	#	831	-0-	-1463	-0-	830	2	1	9	N	1					112

TOTAL GAS PROD: 26,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

QUINN (6230) 73802 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
FRIENDSWOOD DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 130569 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4560 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R-B (WOODBINE) 73942 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
SOUTHLAND PAPER MILL WELL #: 1 RRCID -> 058225 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12431 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RABEL (7600) 74097 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
RABEL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 095120 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 7610 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RABEL (7650) 74097 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP 829482
RABEL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 144157 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 7647 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	#	1213	-0-	-399	-0-	1168	2	45	9	N	41					237
02	1768	R	1768	-0-	-0-	-0-	1727	2	41	9	N	37	197	1			77
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2339	2	21	9	N	19					96
04	2850		2004	-0-	-846	-0-	1992	2	12	9	N	11					107
05	2945		1587	-0-	-1358	-0-	1575	2	12	9	N	11					118
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1181	2	7	9	N	6					124
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					124
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	600	2	7	9	N	6					130
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1252	2	18	9	N	16					146
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	908	2	7	9	N	6					152
*11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1467	2	18	9	N	16					168
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

TOTAL GAS PROD: 14,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

RACCOON BEND (COCKFIELD LOWER) 74106 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
PAINE, ROBERT G. WELL #: 44 RRCID -> 206261 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3882 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	27	-0-	-717	-0-	24	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	5	-0-	-243	-0-	2	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	9	1			1
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	6	7	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	15	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	17	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	87	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 166 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

RUFUS HARDY "B" WELL #: 35 RRCID -> 258048 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4158 - 4181

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN COLLEGE WELL #: 38 RRCID -> 258266 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3980 - 4002

*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/28/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. W. WILSON "A" WELL #: 30 RRCID -> 258799 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3984 - 4018

01	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	2100	X	326	-0-	-1774	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	154	-0-	-2419	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	13	-0-	-2477	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	1	-0-	-2572	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	5	-0-	-367	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*12	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACCOON BEND (COCKFIELD 4000) 74106 160 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
DIEMER, MRS. ALBERTA WELL #: 20 RRCID -> 187109 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3950 - 3962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN COLLEGE WELL #: 33 RRCID -> 187621 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4216 - 4221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACCOON BEND (GRAWUNDER) 74106 240 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
WILSON 25 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263915 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3475 - 3480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377		-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-					-0-
02	10276		-0-	-0-	-10276	-0-					N	-0-					-0-
03	11377		-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-					-0-
04	11010		-0-	-0-	-11010	-0-					N	-0-					-0-
05	11377		-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-					-0-
06	11010		-0-	-0-	-11010	-0-					N	-0-					-0-
07	11377		-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-					-0-
08	11377		-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-					-0-
09	11010		-0-	-0-	-11010	-0-					N	-0-					-0-
10	11377		-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACCOON BEND (GUTOWSKY) 74106 320 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
BROWN, MINNIE WELL #: 6 RRCID -> 140224 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3107 - 3119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN COLLEGE WELL #: 26 RRCID -> 144520 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3180 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN COLLEGE WELL #: 32 RRCID -> 185824 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3200 - 3209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACCOON BEND (GUTOWSKY) //CONT.// 74106 320 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP //CONT.// 252470
DIEMER, MRS. ALBERTA WELL #: 15 RRCID -> 236981 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 4331 PERF. 3212 - 3286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1217	-0-	-426	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
02	1484	X	178	-0-	-1306	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	36	-0-	-1607	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	9	-0-	-1491	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	1209	X	1	-0-	-1208	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	6	-0-	-180	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
11	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
*12	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIEMER, MRS. ALBERTA WELL #: 23 RRCID -> 244977 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3268 - 3276

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN COLLEGE WELL #: 38 RRCID -> 271147 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3080 - 3090

01	0		185	-0-	185	185	185	2			N	-0-					-0-
02	0		325	-0-	325	510	325	2			N	-0-					-0-
03	0		72	-0-	72	582	72	2			N	-0-					-0-
04	0		3	-0-	3	585	3	2			N	-0-					-0-
05	4738	X	-0-	-0-	-4738	-0-					N	-0-					-0-
06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-
07	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
08	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
09	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-
10	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
11	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-
12	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACCOON BEND (MIOCENE Y) 74106 520 ASSOCIATED 49B CNTY: AUSTIN
COMET PRODUCTION 169662
DEUTRICK, R. A/C -2 WELL #: 15 RRCID -> 089053 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1731 - 1740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
AUSTIN COLLEGE WELL #: 35 RRCID -> 203065 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 1850 - 1853

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACCOON BEND (OAKVILLE 970) 74106 680 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
BELLVILLE SCHOOL LAND WELL #: 21 RRCID -> 271098 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 910 - 920

01	0	149	-0-	149	1624	149	2	N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	1624			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	1624			N	-0-			-0-
04	1568	-0-	-0-	-1568	56			N	-0-			-0-
05	3038	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-			-0-
06	2940	-0-	-0-	-2940	-0-			N	-0-			-0-
07	3038	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-			-0-
08	3038	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-			-0-
09	2940	-0-	-0-	-2940	-0-			N	-0-			-0-
10	3038	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-			-0-
11	2940	-0-	-0-	-2940	-0-			N	-0-			-0-
*12	3038	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACCOON BEND (OAKVILLE 970) //CONT.// 74106 680 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
HMX INVESTMENTS, INC. 390547
WILSON, OLLIE WELL #: 101 RRCID -> 147675 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 1026 PERF. 916 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACCOON BEND (UPPER WILCOX FBD) 74106 842 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
SV ENERGY COMPANY, LLC 831396
RACCOON BEND UWX GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260650 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6955 - 6977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	770	3	119	9	N	108					155
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	770	3	105	9	N	95	172	1			78
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	691	3	129	9	N	117					195
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	724	3	102	9	N	93					288
05	3100	N	12009	-0-	8909	8909	11555	3	454	9	N	413	539	1			162
06	3000	N	29046	-0-	26046	34955	28221	3	825	9	N	750	755	1			157
07	3100	N	26181	-0-	23081	58036	25391	3	790	9	N	718	728	1			147
08	20669		20669	-0-	-0-	58036	20044	3	625	9	N	568	558	1			157
09	22387		22387	-0-	-0-	58036	21703	3	684	9	N	622	575	1			204
10	24487		24487	-0-	-0-	58036	23751	3	736	9	N	669	729	1			144
11	28524		28524	-0-	-0-	58036	27775	3	749	9	N	681	589	1			236
12	1395		19994	-0-	18599	76635	19448	3	546	9	N	496	585	1			147

TOTAL GAS PROD: 186,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,330

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND) 74264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
BAIN WELL #: 1A RRCID -> 178204 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7546 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3583	-0-	-757	-0-	3583	2			N	-0-					197
02	3752	X	3316	-0-	-436	-0-	3316	2			N	-0-					197
03	3937	X	3241	-0-	-696	-0-	3241	2			N	-0-	115	1			82
04	3810	X	2665	-0-	-1145	-0-	2665	2			N	-0-					82
05	3937	X	3741	-0-	-196	-0-	3741	2			N	-0-					82
06	3540	X	2555	-0-	-985	-0-	2555	2			N	-0-					82
07	3658	X	2612	-0-	-1046	-0-	2612	2			N	-0-					82
08	3751	X	899	-0-	-2852	-0-	899	2			N	-0-					82
09	3630	X	1250	-0-	-2380	-0-	1250	2			N	-0-					82
10	3751	X	1387	-0-	-2364	-0-	1387	2			N	-0-					82
11	2550	X	1200	-0-	-1350	-0-	1200	2			N	-0-					82
12	2604	X	1253	-0-	-1351	-0-	1253	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 27,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND) //CONT.// 74264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION //CONT.// 393345
RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 184704 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7721 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2571	-0-	-746	-0-	2536	2	35	9	N	32					177
02	2996	X	2736	-0-	-260	-0-	2712	2	24	9	N	22	171	1			28
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3273	2	66	9	N	60					88
04	3150	X	2830	-0-	-320	-0-	2805	2	25	9	N	23					111
05	3038	X	2778	-0-	-260	-0-	2754	2	24	9	N	22					133
06	3240	X	1846	-0-	-1394	-0-	1832	2	14	9	N	13					146
07	3348	X	2699	-0-	-649	-0-	2699	2			N	-0-					146
08	3348	X	2911	-0-	-437	-0-	2897	2	14	9	N	13					159
09	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2818	2	4	9	N	4					163
10	2790	X	2684	-0-	-106	-0-	2684	2			N	-0-					163
11	2820	X	2423	-0-	-397	-0-	2423	2			N	-0-					163
12	2914	X	2668	-0-	-246	-0-	2629	2	39	9	N	35	173	1			25

TOTAL GAS PROD: 32,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

RASMUSSEN LANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271091 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	15568	X	8458	-0-	-7110	-0-	8180	2	278	9	N	253	177	1			76
*03	25106	X	25106	-0-	-0-	-0-	24385	2	721	9	N	655	522	1			209
*04	26562	X	26562	-0-	-0-	-0-	25870	2	692	9	N	629	518	1			320
*05	34325	X	34325	-0-	-0-	-0-	33581	2	744	9	N	676	867	1			129
*06	30150	X	30150	-0-	-0-	-0-	29564	2	586	9	N	533	522	1			140
*07	28633	X	28633	-0-	-0-	-0-	28115	2	518	9	N	471	416	1			195
*08	25888	X	25888	-0-	-0-	-0-	25427	2	461	9	N	419	343	1			271
*09	23171	X	23171	-0-	-0-	-0-	22959	2	212	9	N	193	347	1			117
*10	23093	X	23093	-0-	-0-	-0-	22508	2	585	9	N	532	528	1			121
*11	20470	X	20470	-0-	-0-	-0-	20313	2	157	9	N	143	176	1			88
*12	20342	X	20342	-0-	-0-	-0-	19790	2	552	9	N	502	363	1			227

TOTAL GAS PROD: 266,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,006

RAMERS ISLAND (YEGUA 5480) 74408 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
ATLANTIC SINCLAIR FEE WELL #: 9 RRCID -> 242355 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5397 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100		756	-0-	-2344	-0-	51	1	705	2	Y	-0-					-0-
02	3504		3504	-0-	-0-	-0-	84	1	3420	2	Y	-0-					-0-
03	3627	#	3328	-0-	-299	-0-	90	1	3238	2	Y	-0-					-0-
04	3510	#	2906	-0-	-604	-0-	90	1	2816	2	Y	-0-					-0-
05	3875		2370	-0-	-1505	-0-	93	1	2277	2	Y	-0-					-0-
06	3750		2270	-0-	-1480	-0-	84	1	2186	2	Y	-0-					-0-
07	3875		3684	-0-	-191	-0-	87	1	3597	2	Y	-0-					-0-
08	3317	#	2565	-0-	-752	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
09	2452		2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-
10	3772		2367	-0-	-1405	-0-	87	1	2280	2	Y	-0-					-0-
11	2400		2100	-0-	-300	-0-	2100	2			Y	-0-					-0-
12	2480		738	-0-	-1742	-0-	738	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMERS ISLAND (YEGUA 5540) 74408 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
ATLANTIC SINCLAIR FEE WELL #: 9 RRCID -> 228622 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5522 - 5527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMONA (WILCOX) 74455 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
MILLER A-14 WELL #: 1 RRCID -> 230612 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 22035 PERF. 20224 - 20294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2013 - PLUGGED 05-21-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY (8600 WILCOX) 74471 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HERDER, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 158027 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8611 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1 9	1 9	44	2	N	8					17
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	4 11	1 9	512	2	N	10					27
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	4	1	165	2	N	-0-					27
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					27
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2 91	1 9	13	2	N	83	110	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 872 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

RAMSEY (9300 WILCOX) 74471 658 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
DIXON, LOMA WELL #: 2 RRCID -> 154800 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9331 - 9337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	#	658	-0-	-1450	-0-	626	2	32	9	N	29	168	1			35
02	2045	R	2045	-0-	-0-	-0-	1953	2	92	9	N	84					119
03	2077	#	2042	-0-	-35	-0-	1941	2	101	9	N	92	181	1			30
04	1870	R	1870	-0-	-0-	-0-	1783	2	87	9	N	79					109
05	2263	#	1714	-0-	-549	-0-	1634	2	80	9	N	73					182
06	2190	#	1959	-0-	-231	-0-	1882	2	77	9	N	70	171	1			81
07	2263	#	2125	-0-	-138	-0-	2037	2	88	9	N	80					161
08	2046	#	1908	-0-	-138	-0-	1844	2	64	9	N	58	164	1			55
09	1950	#	1720	-0-	-230	-0-	1636	2	84	9	N	76					131
10	2139	#	1836	-0-	-303	-0-	1756	2	80	9	N	73	160	1			44
11	2070	#	1519	-0-	-551	-0-	1440	2	79	9	N	72					116
12	2139	#	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 19,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 786

RAMSEY (9500) 74471 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
DIXON, LOMA G/U WELL #: 2 RRCID -> 113334 COMPL. DATE 07/29/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9524 - 9540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY (10,500) 74471 799 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
RAMSEY-WOOD WELL #: 1 RRCID -> 173262 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10464 - 10465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2969	R	2969	-0-	-0-	-0-	2930	2	39	9	N	35					105
02	1736	#	1465	-0-	-271	-0-	1432	2	33	9	N	30					135
03	2414	R	2414	-0-	-0-	-0-	2370	2	44	9	N	40					175
04	2880	#	2585	-0-	-295	-0-	2535	2	50	9	N	45	184	1			36
05	2976	#	2606	-0-	-370	-0-	2553	2	53	9	N	48					84
06	2880	#	2751	-0-	-129	-0-	2712	2	39	9	N	35					129
07	2056	R	2056	-0-	-0-	-0-	2047	2	9	9	N	8					137
08	2666	#	1314	-0-	-1352	-0-	1312	2	2	9	N	2					139
09	2580	#	659	-0-	-1921	-0-	658	2	1	9	N	1					140
10	2852	#	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					140
11	2760	#	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					140
12	2046	#	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 18,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

RAMSEY (10,700) 74471 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
POOLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 193384 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10686 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	#	3279	-0-	-782	-0-	229 42	1 9	3008	2	N	38					118
02	4452	#	3178	-0-	-1274	-0-	200 36	1 9	2942	2	N	33					151
03	4929	#	4555	-0-	-374	-0-	229 97	1 9	4229	2	N	88	144	1			95
04	4770	#	4364	-0-	-406	-0-	207 58	1 9	4099	2	N	53	89	1			59
05	3627	#	3351	-0-	-276	-0-	170 62	1 9	3119	2	N	56					115
06	4410	#	4199	-0-	-211	-0-	222 58	1 9	3919	2	N	53					168
07	4557	#	4029	-0-	-528	-0-	229 54	1 9	3746	2	N	49	95	1			122
08	4557	#	3870	-0-	-687	-0-	207 66	1 9	3597	2	N	60					182
09	4702	R	4702	-0-	-0-	-0-	222 52	1 9	4428	2	N	47					229
10	4579	R	4579	-0-	-0-	-0-	229 58	1 9	4292	2	N	53	171	1			111
11	4533	R	4533	-0-	-0-	-0-	222 133	1 9	4178	2	N	121	36	1			196
12	4867	#	3358	-0-	-1509	-0-	155 22	1 9	3181	2	N	20					216

TOTAL GAS PROD: 47,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 671

RAMSEY, E. (WILCOX 9350) 74473 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
POOLE WELL #: 1 RRCID -> 047134 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9332 - 9342

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINTERMANN WELL #: 2 RRCID -> 050040 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 3566 - 3600

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY, E. (WILCOX 9370) 74473 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PRIESMEYER, L. WELL #: 1 RRCID -> 158691 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1955	R	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					117
02	1764	#	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-					117
03	1953	#	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					117
04	1890	#	386	-0-	-1504	-0-	31	1	200	4	N	141	185	1			73
							155	9									
05	1953	#	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					73
06	1890	#	188	-0-	-1702	-0-	70	4	118	9	N	107					180
07	403	#	71	-0-	-332	-0-	50	4	21	9	N	19					199
08	403	#	62	-0-	-341	-0-	50	4	12	9	N	11					210
09	390	#	244	-0-	-146	-0-	220	4	24	9	N	22	184	1			48
10	1815	R	1815	-0-	-0-	-0-	34	1	1746	2	N	32					80
							35	9									
11	1982	R	1982	-0-	-0-	-0-	79	1	1877	2	N	24					104
							26	9									
*12	1096	R	1096	-0-	-0-	-0-	53	1	1034	2	N	8					112
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 7,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

RAMSEY, E. (WILCOX 10300) 74473 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ZAHRADNICK, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 091859 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 10271 - 10276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1433	-0-	-644	-0-	116	1	1283	2	N	31					109
							34	9									
02	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	101	1	3021	2	N	16					125
							18	9									
03	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	116	1	2406	2	N	41	36	1			130
							45	9									
04	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	108	1	2268	2	N	17	87	1			60
							19	9									
05	3472	X	2102	-0-	-1370	-0-	86	1	1973	2	N	39					99
							43	9									
06	3360	X	2283	-0-	-1077	-0-	112	1	2168	2	N	3					102
							3	9									
07	3472	X	2248	-0-	-1224	-0-	97	1	2132	2	N	17	77	1			42
							19	9									
08	2573	X	2229	-0-	-344	-0-	112	1	2091	2	N	24					66
							26	9									
09	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	112	1	2399	2	N	35					101
							39	9									
10	2356	X	1934	-0-	-422	-0-	94	1	1816	2	N	22					123
							24	9									
11	2280	X	1968	-0-	-312	-0-	77	1	1846	2	N	41	94	1			70
							45	9									
12	2635	X	1528	-0-	-1107	-0-	67	1	1450	2	N	10					80
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 26,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

RAMSEY, E. (WILCOX 10300) //CONT.// 74473 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
HERDER GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 190621 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10432 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		81	-0-	81	81	81	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	81					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	81					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	81					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		16	-0-	16	97	2	1	14	2	N	-0-			-0-
09	116	X	19	-0-	-97	-0-	6	1	13	2	N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY, E. (WILCOX 10,700) 74473 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PRIESMEYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 214235 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANKIN (COOK MTN. IV) 74691 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 196792 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9155 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18972	X	18501	-0-	-471	-0-	1240	1	17177	2	N	76	192	1			6
							84	9									
02	17136	X	16103	-0-	-1033	-0-	1120	1	14770	2	N	194					200
							213	9									
03	20028	X	20028	-0-	-0-	-0-	1240	1	18647	2	N	128	179	1			149
							141	9									
04	17910	X	17106	-0-	-804	-0-	1200	1	15786	2	N	109	181	1			77
							120	9									
05	19491	X	19491	-0-	-0-	-0-	1240	1	18007	2	N	222	185	1			114
							244	9									
06	19380	X	18258	-0-	-1122	-0-	1200	1	16928	2	N	118	185	1			47
							130	9									
07	20026	X	19968	-0-	-58	-0-	1240	1	18596	2	N	120					167
							132	9									
08	20026	X	18515	-0-	-1511	-0-	1240	1	17163	2	N	102	189	1			80
							112	9									
09	18870	X	18850	-0-	-20	-0-	1200	1	17423	2	N	206	191	1			95
							227	9									
10	19964	X	18451	-0-	-1513	-0-	1240	1	17018	2	N	175	180	1			90
							193	9									
11	19320	X	16255	-0-	-3065	-0-	1080	1	15072	2	N	94					184
							103	9									
12	19964	X	18639	-0-	-1325	-0-	1240	1	17160	2	N	217	191	1			210
							239	9									

TOTAL GAS PROD: 220,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,761

HOLMES WELL #: 1A RRCID -> 209682 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9487 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6807	-0-	-13	-0-	984	1	5823	2	N	-0-	184	1			5
02	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	1046	1	5946	2	N	157					162
							173	9									
03	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	1298	1	6687	2	N	88	188	1			62
							97	9									
04	6600	X	4085	-0-	-2515	-0-	979	1	3065	2	N	37					99
							41	9									
05	6820	X	931	-0-	-5889	-0-	432	1	482	2	N	15					114
							17	9									
06	6600	X	1744	-0-	-4856	-0-	429	1	1286	2	N	26					140
							29	9									
07	6820	X	5348	-0-	-1472	-0-	1052	1	4228	2	N	62					202
							68	9									
08	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	1202	1	7854	2	N	86	188	1			100
							95	9									
09	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	1060	1	7204	2	N	92					192
							101	9									
10	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	1180	1	7087	2	N	88	191	1			89
							97	9									
11	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	1078	1	6380	2	N	85					174
							94	9									
*12	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	1101	1	6778	2	N	95	192	1			77
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 75,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 831

RANKIN (COOK MTN. IV) //CONT.// 74691 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HCWD-58 WELL #: 1 RRCID -> 210921 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9484 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	366	1	2162	2	N	-0-	186	1			3
02	1820	X	1549	-0-	-271	-0-	214	1	1215	2	N	109					112
							120	9									
03	2015	N	630	-0-	-1385	-0-	97	1	500	2	N	30					142
							33	9									
04	1950	N	674	-0-	-1276	-0-	146	1	456	2	N	65					207
							72	9									
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	963	1	1073	2	N	23	185	1			45
							25	9									
06	3000	N	3730	-0-	730	730	921	1	2761	2	N	44					89
							48	9									
07	2473	N	1743	-0-	-730	-0-	343	1	1380	2	N	18					107
							20	9									
08	2015	N	1485	-0-	-530	-0-	193	1	1262	2	N	27					134
							30	9									
09	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	245	1	1668	2	N	50					184
							55	9									
10	2015	X	1583	-0-	-432	-0-	215	1	1295	2	N	66	192	1			58
							73	9									
11	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	272	1	1612	2	N	67					125
							74	9									
*12	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	294	1	1810	2	N	79					204
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 22,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

SEIFFERT WELL #: 1 RRCID -> 245828 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9845 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	3488	-0-	-2185	-0-	760	1	2728	2	N	-0-					190
02	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	1120	1	3985	2	N	-0-					190
03	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	1240	1	4610	2	N	-0-					190
04	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	1200	1	4261	2	N	36	181	1			45
							40	9									
05	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	920	1	2697	2	N	40					85
							44	9									
06	5550	X	5069	-0-	-481	-0-	1200	1	3825	2	N	40					125
							44	9									
07	5735	X	3494	-0-	-2241	-0-	1000	1	2468	2	N	24					149
							26	9									
08	5735	X	4394	-0-	-1341	-0-	1080	1	3272	2	N	38					187
							42	9									
09	5490	X	4470	-0-	-1020	-0-	1200	1	3244	2	N	24	176	1			35
							26	9									
10	5239	X	4473	-0-	-766	-0-	1240	1	3192	2	N	37					72
							41	9									
11	5070	X	4704	-0-	-366	-0-	1200	1	3451	2	N	48					120
							53	9									
12	4619	X	3886	-0-	-733	-0-	1240	1	2550	2	N	87					207
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 54,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

RANKIN (COOK MTN. IV) //CONT.// 74691 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BABY RUTH WELL #: 1 RRCID -> 226692 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9148 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53816	X	48117	-0-	-5699	-0-	2800 745	1 9	44572	2	N	677	748	1			377
02	51268	X	51268	-0-	-0-	-0-	648 815	1 9	49805	2	N	741	760	1			358
03	60574	X	49910	-0-	-10664	-0-	648 801	1 9	48461	2	N	728	557	1	1	8	528
04	58620	X	42224	-0-	-16396	-0-	1713 653	1 9	39858	2	N	594	755	1			367
05	60574	X	54259	-0-	-6315	-0-	2575 705	1 9	50979	2	N	641	371	1			637
06	79801	X	79801	-0-	-0-	-0-	2771 1159	1 9	75871	2	N	1054	1303	1			388
07	84530	X	84530	-0-	-0-	-0-	3100 956	1 9	80474	2	N	869	917	1			340
08	79186	X	79186	-0-	-0-	-0-	3046 854	1 9	75286	2	N	776	748	1	1	8	367
09	79800	X	70520	-0-	-9280	-0-	3000 905	1 9	66615	2	N	823	947	1			243
10	84537	X	71936	-0-	-12601	-0-	3100 980	1 9	67856	2	N	891	751	1			383
11	81810	X	68122	-0-	-13688	-0-	2983 897	1 9	64242	2	N	815	936	1			262
12	84537	X	67546	-0-	-16991	-0-	3100 1044	1 9	63402	2	N	949	909	1			302

TOTAL GAS PROD: 767,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,558

RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND) 74691 216 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
THARP, KATHLEEN WELL #: 2 RRCID -> 142134 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9344 - 9388

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1492	2	22	9	N	20					140
02	2044	N	2037	-0-	-7	-0-	2005	2	32	9	N	29					169
03	3100	N	3403	-0-	303	303	3403	2			N	-0-					169
04	2729	N	2426	-0-	-303	-0-	2371	2	55	9	N	50	178	1			41
05	2263	N	2153	-0-	-110	-0-	2124	2	29	9	N	26					67
06	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2481	2	24	9	N	22					89
07	2263	X	2226	-0-	-37	-0-	2222	2	4	9	N	4					93
08	2263	X	934	-0-	-1329	-0-	930	2	4	9	N	4					97
09	2190	X	1132	-0-	-1058	-0-	1123	2	9	9	N	8	48	1			57
10	2263	X	2016	-0-	-247	-0-	1994	2	22	9	N	20					77
11	2190	X	1656	-0-	-534	-0-	1623	2	33	9	N	30					107
*12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1743	2	4	9	N	4					111

TOTAL GAS PROD: 23,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

THARP, KATHLEEN WELL #: 3 RRCID -> 143233 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9314 - 9324

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2111	-0-	-431	-0-	2111	2			N	-0-					72
02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					72
03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					72
04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					72
05	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					72
06	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					72
07	2542	X	1524	-0-	-1018	-0-	1524	2			N	-0-					72
08	2542	X	1809	-0-	-733	-0-	1770	2	39	9	N	35					107
09	2460	X	2173	-0-	-287	-0-	2115	2	58	9	N	53	132	1			28
10	2542	X	2374	-0-	-168	-0-	2374	2			N	-0-					28
11	3000	N	3208	-0-	208	208	3208	2			N	-0-					28
12	2232	N	1593	-0-	-639	-0-	1593	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 29,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

RANKIN (DY 8050 SAND) 74691 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
THARP WELL #: 2 RRCID -> 202750 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8053 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANKIN (REKLAW) 74691 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
NUNAN WELL #: 1 RRCID -> 249236 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 11589 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2665	N	2665	-0-		-0-		-0-		2665	2			N	-0-					190
02	1764	N	972	-0-		-792		-0-		918	2	54	9	N	49	185	1			54
03	1767	N	421	-0-		-1346		-0-		411	2	10	9	N	9					63
04	2040	N	-0-	-0-		-2040		-0-						N	-0-					63
05	1085	N	731	-0-		-354		-0-		718	2	13	9	N	12					75
06	420	N	346	-0-		-74		-0-		336	2	10	9	N	9					84
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					84
08	1236	N	1236	-0-		-0-		-0-		1225	2	11	9	N	10					94
09	382	N	382	-0-		-0-		-0-		370	2	12	9	N	11					105
10	332	N	332	-0-		-0-		-0-		330	2	2	9	N	2					107
11	1200	N	545	-0-		-655		-0-		537	2	8	9	N	7					114
12	403	N	281	-0-		-122		-0-		272	2	9	9	N	8					122

TOTAL GAS PROD: 7,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

RATLIFF CREEK (WILCOX 9350) 74807 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
AKG OPERATING COMPANY 009566
JOANN WELL #: 1 RRCID -> 263401 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9320 - 9323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4681 #	-0-	-0-	-4681	-0-			N	-0-			-0-
02	1008 #	-0-	-0-	-1008	-0-			N	-0-			-0-
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	3628	-0-	3628	3628	564 1 123 9	2941 3	N	112			112
12	DLQ G-10	4333	-0-	4333	7961	42 1 162 9	4129 3	N	147	94 1		165

TOTAL GAS PROD: 7,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

RATTLESNAKE MOUND (5260) 74821 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ACE FIELD SERVICES, INC. 003526
SWEET, E. A. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142125 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5259 - 5261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATTLESNAKE MOUND (5350) 74821 477 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
ACE FIELD SERVICES, INC. 003526
I P FARMS -N- WELL #: 1 RRCID -> 141298 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 12181 PERF. 5669 - 5674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATTLESNAKE MOUND (5350) //CONT.// 74821 477 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
ACE FIELD SERVICES, INC. //CONT.// 003526
SWEET, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 148820 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5372 - 5381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATTLESNAKE MOUND (7000) 74821 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
LTS OIL & GAS 511745
STATE LEASE 66709 WELL #: 1 RRCID -> 154600 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 12631 PERF. 7149 - 7159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAVEN FOREST (11300) 74870 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
USA-RAVEN FOREST WELL #: 1 RRCID -> 251202 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 16412 PERF.11286 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13186		13186	-0-	-0-	-0-	1793	1	11242	2	N	137	197	1			58
							151	9									
02	12159		12159	-0-	-0-	-0-	1680	1	10362	2	N	106					164
							117	9									
03	13845		13845	-0-	-0-	-0-	1860	1	11846	2	N	126	198	1			92
							139	9									
04	13218		13218	-0-	-0-	-0-	1800	1	11286	2	N	120					212
							132	9									
05	13536		13536	-0-	-0-	-0-	1860	1	11548	2	N	116	196	1			132
							128	9									
06	12967		12967	-0-	-0-	-0-	1800	1	11046	2	N	110	195	1			47
							121	9									
07	13502		13502	-0-	-0-	-0-	1860	1	11514	2	N	116					163
							128	9									
08	13274		13274	-0-	-0-	-0-	1860	1	11294	2	N	109	195	1			77
							120	9									
09	12665		12665	-0-	-0-	-0-	1800	1	10747	2	N	107					184
							118	9									
10	11687		11516	-0-	-171	-0-	1860	1	9567	2	N	81	193	1			72
							89	9									
11	11310		9214	-0-	-2096	-0-	1440	1	7721	2	N	48					120
							53	9									
12	11687		8839	-0-	-2848	-0-	1680	1	7093	2	N	60					180
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 147,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,236

RAYWOOD (COOK MTN.) 74993 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MORRIS, E., MRS., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 008069 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 11826 PERF.11153 - 11250

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2013 - PLUGGED 07-12-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, ELIZABETH, MRS., ET AL WELL #: 4 RRCID -> 008070 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11741 - 11863

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850) 74993 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MORRIS, E. WELL #: 11 RRCID -> 177513 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10864 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4248	-0-		-309	-0-	337	1	3908	2	Y	3					108
								3	9									
02	4116	X	3881	-0-		-235	-0-	86	1	3777	2	Y	16	41	1			83
								18	9									
03	4267	X	4267	-0-		-0-	-0-	286	1	3957	2	Y	22	37	1			68
								24	9									
04	4194	X	4194	-0-		-0-	-0-	442	1	3727	2	Y	23	32	1			59
								25	9									
05	4285	X	4285	-0-		-0-	-0-	394	1	3863	2	Y	25	29	1			55
								28	9									
06	4140	X	4108	-0-		-32	-0-	393	1	3694	2	Y	19	30	1			44
								21	9									
07	4278	X	4244	-0-		-34	-0-	463	1	3731	2	Y	45	24	1			65
								50	9									
08	4278	X	3559	-0-		-719	-0-	478	1	3022	2	Y	54	48	1			71
								59	9									
09	4182	X	4182	-0-		-0-	-0-	535	1	3630	2	Y	15					86
								17	9									
10	4230	X	4230	-0-		-0-	-0-	548	1	3638	2	Y	40	51	1			75
								44	9									
11	4080	X	3941	-0-		-139	-0-	546	1	3380	2	Y	14					89
								15	9									
12	4216	X	4052	-0-		-164	-0-	686	1	3333	2	Y	30	46	1			73
								33	9									

TOTAL GAS PROD: 49,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

HOLBROOK WELL #: 1 RRCID -> 181880 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10879 - 10986

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850) //CONT.// 74993 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
MITCHELL, LEON WELL #: 1 RRCID -> 182273 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11014 - 11164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	423	1	4905	2	Y	39					77
							43	9									
02	4620	X	1948	-0-	-2672	-0-	43	1	1897	2	Y	7	29	1			55
							8	9									
03	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	384	1	5319	2	Y	46	24	1			77
							51	9									
04	4170	X	3336	-0-	-834	-0-	350	1	2955	2	Y	28	36	1			69
							31	9									
05	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	403	1	3954	2	Y	29	34	1			64
							32	9									
06	4170	X	3366	-0-	-804	-0-	322	1	3030	2	Y	13	35	1			42
							14	9									
07	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	548	1	4416	2	Y	33	24	1			51
							36	9									
08	4309	X	2877	-0-	-1432	-0-	387	1	2444	2	Y	42	37	1			56
							46	9									
09	4080	X	2449	-0-	-1631	-0-	313	1	2122	2	Y	13					69
							14	9									
10	4216	X	988	-0-	-3228	-0-	128	1	849	2	Y	10	41	1			38
							11	9									
11	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	583	1	3611	2	Y	16					54
							18	9									
*12	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	947	1	4605	2	Y	32	28	1			58
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 45,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HARTMAN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 188956 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10762 - 10830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	930	1	3578	2	N	-0-					186
02	4088	X	4007	-0-	-81	-0-	840	1	3167	2	N	-0-					186
03	4526	X	4478	-0-	-48	-0-	930	1	3548	2	N	-0-					186
04	4380	X	4175	-0-	-205	-0-	900	1	3275	2	N	-0-					186
05	4495	X	4217	-0-	-278	-0-	930	1	3275	2	N	11					197
							12	9									
06	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	900	1	3464	2	N	17					214
							19	9									
07	4464	X	3338	-0-	-1126	-0-	3331	2	7	9	N	6					220
08	4464	X	3468	-0-	-996	-0-	780	1	2686	2	N	2					222
							2	9									
09	4380	X	4068	-0-	-312	-0-	900	1	3155	2	N	12					234
							13	9									
10	4526	X	4131	-0-	-395	-0-	930	1	3199	2	N	2	184	1			52
							2	9									
11	4380	X	4268	-0-	-112	-0-	900	1	3351	2	N	15					67
							17	9									
12	4216	X	4101	-0-	-115	-0-	930	1	3151	2	N	18					85
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 49,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

RAYWOOD (COOK MTN. 11200) 74993 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
HANKAMER-PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 242998 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11080 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CALLISON GAS UNIT 1 WELL #: 2ST RRCID -> 206138 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13753 PERF.11760 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6883	-0-	-340	-0-	6759	2	124	9	N	113	201	1			89
02	5880	X	5745	-0-	-135	-0-	5654	2	91	9	N	83					172
03	6510	X	5221	-0-	-1289	-0-	5152	2	69	9	N	63	195	1			40
04	6660	X	4552	-0-	-2108	-0-	4498	2	54	9	N	49					89
05	6882	X	6016	-0-	-866	-0-	5928	2	88	9	N	80					169
06	6660	X	2062	-0-	-4598	-0-	2034	2	28	9	N	25					194
07	6355	X	5158	-0-	-1197	-0-	5111	2	47	9	N	43	184	1			53
08	6014	X	5819	-0-	-195	-0-	5745	2	74	9	N	67					120
09	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6312	2	94	9	N	85					205
10	6014	X	6000	-0-	-14	-0-	5913	2	87	9	N	79	179	1			105
11	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	5919	2	85	9	N	77					182
12	6634	X	5811	-0-	-823	-0-	5723	2	88	9	N	80	185	1			77

TOTAL GAS PROD: 65,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 844

H.E.R. OPERATING, LLC 340442
HANKAMER WELL #: 1ST RRCID -> 192620 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11736 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	29	-0-	29	29	10	1	19	9	N	17					17
10	14B2	EXT	23	-0-	23	52	10	1	13	9	N	12					29
11	14B2	EXT	25	-0-	25	77	10	1	15	9	N	14					43
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	77					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

RAYWOOD (COOK MTN. 11200) //CONT.// 74993 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CARRIZO-APACHE 1A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212368 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12438 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	791	-0-	-232	-0-	91	1	694	2	N	5					107
							6	9									
02	937	X	937	-0-	-0-	-0-	91	1	773	2	N	66					173
							73	9									
03	992	X	802	-0-	-190	-0-	93	1	683	2	N	24					197
							26	9									
04	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	90	1	1957	2	N	71	157	1			111
							78	9									
05	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	93	1	1628	2	N	34					145
							37	9									
06	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	83	1	1459	2	N	51					196
							56	9									
07	2201	X	1163	-0-	-1038	-0-	93	1	1012	2	N	53	188	1			61
							58	9									
08	2201	X	524	-0-	-1677	-0-	93	1	431	2	N	-0-					61
09	2130	X	626	-0-	-1504	-0-	90	1	536	2	N	-0-					61
10	1767	X	843	-0-	-924	-0-	93	1	750	2	N	-0-					61
11	1590	X	300	-0-	-1290	-0-	18	1	186	2	N	87					148
							96	9									
*12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-	110	1			38

TOTAL GAS PROD: 11,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN) 74993 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
TEXACO FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 187354 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 14477 PERF.13726 - 13766

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXACO FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 212211 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13145 - 13264

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN) //CONT.// 74993 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
TEXACO FEE "B" WELL #: 4 RRCID -> 226462 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12940 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500) 74993 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HOLBROOK, ELLEN WELL #: 1 RRCID -> 193538 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12095 - 12171

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	1016 80	1 9	11765	2	Y	73					243
02		11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	251 122	1 9	10999	2	Y	111	92	1			262
03		12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	834 99	1 9	11535	2	Y	90	116	1			236
04		12780	X	11844	-0-	-936	-0-	1244 105	1 9	10495	2	Y	95	110	1			221
05		13175	X	12381	-0-	-794	-0-	1136 100	1 9	11145	2	Y	91	110	1			202
06		12450	X	11155	-0-	-1295	-0-	1060 114	1 9	9981	2	Y	104	110	1			196
07		12586	X	3743	-0-	-8843	-0-	409 41	1 9	3293	2	Y	37	110	1			123
08		12462	X	3871	-0-	-8591	-0-	529 3	1 9	3339	2	Y	3	89	1			37
09		11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	1476 62	1 9	10006	2	Y	56					93
10		9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	1225 87	1 9	8138	2	Y	79	55	1			117
11		9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	1315 86	1 9	8136	2	Y	78					195
*12		9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	1677 65	1 9	8150	2	Y	59	100	1			154

TOTAL GAS PROD: 120,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 876

RAYWOOD (E. COOK MTN. 12,140) 74993 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
BLOXSOM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192899 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12193 - 12251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYWOOD (VICKSBURG, EAST) 74993 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC. 017900
TEXACO FEE WELL #: 1 RRCID -> 145486 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7451 - 7471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYWOOD (YEGUA 10400) 74993 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MORRIS, MRS. ELIZABETH ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184336 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10170 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	Y	-0-					39
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	3	1	148	2	Y	11	15	1			35
							12	9									
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	Y	12	16	1			31
							13	9									
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	23	1	190	2	Y	26	14	1			43
							29	9									
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	150	2	Y	27	21	1			49
							30	9									
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	15	1	138	2	Y	11	27	1			33
							12	9									
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	17	1	140	2	Y	22	18	1			37
							24	9									
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	17	1	108	2	Y	34	27	1			44
							37	9									
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	142	2	Y	26					70
							29	9									
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	24	1	158	2	Y	27	42	1			55
							30	9									
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	24	1	151	2	Y	16					71
							18	9									
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	27	1	133	2	Y	24	37	1			58
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 2,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

RAYWOOD (YEGUA 10,700) 74993 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL, THEO WELL #: 1 RRCID -> 044645 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	#	2337	-0-	-701	-0-	302	1	1988	3	N	43					122
							47	9									
02	2744	#	2425	-0-	-319	-0-	324	1	2072	3	N	26					148
							29	9									
03	3038	#	2776	-0-	-262	-0-	374	1	2371	3	N	28					176
							31	9									
04	2670	#	2596	-0-	-74	-0-	385	1	2200	3	N	10					186
							11	9									
05	2823	R	2823	-0-	-0-	-0-	429	1	2377	3	N	15					201
							17	9									
06	3220	R	3220	-0-	-0-	-0-	420	1	2752	3	N	44					245
							48	9									
07	2790	#	2781	-0-	-9	-0-	84	1	2661	3	N	33					278
							36	9									
08	2821	#	2057	-0-	-764	-0-	62	1	1975	3	N	18	194	1			102
							20	9									
09	3210	#	2928	-0-	-282	-0-	81	1	2815	3	N	29					131
							32	9									
10	3317	#	2894	-0-	-423	-0-	84	1	2779	3	N	28					159
							31	9									
11	3210	#	2381	-0-	-829	-0-	78	1	2268	3	N	32					191
							35	9									
12	3038	#	2565	-0-	-473	-0-	82	1	2421	3	N	56	171	1			76
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 31,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER) 74994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HEBERT, EMILE WELL #: 2 RRCID -> 166334 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11368 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	9435	-0-	-1012	-0-	1261	1	8131	2	N	39					87
							43	9									
02	9436	X	5940	-0-	-3496	-0-	1036	1	4876	2	N	25					112
							28	9									
03	10447	X	9892	-0-	-555	-0-	1033	1	8817	2	N	38					150
							42	9									
04	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	1469	1	8671	2	N	32					182
							35	9									
05	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	1490	1	8310	2	N	27	182	1			27
							30	9									
06	9570	X	9071	-0-	-499	-0-	994	1	8055	2	N	20					47
							22	9									
07	10509	X	8729	-0-	-1780	-0-	443	1	8257	2	N	26					73
							29	9									
08	10509	X	7012	-0-	-3497	-0-	822	1	6169	2	N	19					92
							21	9									
09	10170	X	8946	-0-	-1224	-0-	1021	1	7900	2	N	23					115
							25	9									
10	9827	X	8592	-0-	-1235	-0-	1014	1	7548	2	N	27					142
							30	9									
11	9060	X	8512	-0-	-548	-0-	1013	1	7474	2	N	23					165
							25	9									
12	9238	X	7412	-0-	-1826	-0-	1005	1	6383	2	N	22					187
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 103,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 178217 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	12692	-0-	-2963	-0-	925	1	11721	2	N	42					150
							46	9									
02	13216	X	8810	-0-	-4406	-0-	782	1	7998	2	N	27					177
							30	9									
03	18559	X	18559	-0-	-0-	-0-	827	1	17681	2	N	46	184	1			39
							51	9									
04	18518	X	18518	-0-	-0-	-0-	2771	1	15677	2	N	64					103
							70	9									
05	17024	X	17024	-0-	-0-	-0-	1610	1	15385	2	N	26					129
							29	9									
06	17970	X	17338	-0-	-632	-0-	806	1	16499	2	N	30					159
							33	9									
07	19127	X	15718	-0-	-3409	-0-	797	1	14882	2	N	35					194
							39	9									
08	19127	X	13713	-0-	-5414	-0-	678	1	13015	2	N	18	175	1			37
							20	9									
09	17700	X	15457	-0-	-2243	-0-	779	1	14636	2	N	38					75
							42	9									
10	17918	X	15168	-0-	-2750	-0-	786	1	14356	2	N	24					99
							26	9									
11	17340	X	15102	-0-	-2238	-0-	787	1	14264	2	N	46					145
							51	9									
12	15965	X	15051	-0-	-914	-0-	855	1	14171	2	N	23					168
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 183,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN) 74995 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 249144 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11120 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	#	849	-0-	-2406	-0-	849	2			N	-0-					210
02	3192	#	3144	-0-	-48	-0-	3103	2	41	9	N	37					247
03	3534	#	2550	-0-	-984	-0-	2531	2	19	9	N	17	184	1			80
04	4316	R	4316	-0-	-0-	-0-	4251	2	65	9	N	59					139
05	3472	#	2804	-0-	-668	-0-	2776	2	28	9	N	25					164
06	3360	#	2086	-0-	-1274	-0-	2072	2	14	9	N	13					177
07	4464	#	2855	-0-	-1609	-0-	2827	2	28	9	N	25					202
08	4464	#	3125	-0-	-1339	-0-	3090	2	35	9	N	32					234
09	4320	#	1651	-0-	-2669	-0-	1637	2	14	9	N	13					247
10	2852	#	501	-0-	-2351	-0-	501	2			N	-0-					247
11	3030	#	243	-0-	-2787	-0-	243	2			N	-0-					247
*12	6052	R	6052	-0-	-0-	-0-	5978	2	74	9	N	67	185	1			129

TOTAL GAS PROD: 30,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

RAYWOOD, S. (COOK MTN. 2) 74995 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
HOLBROOK WELL #: 1 RRCID -> 176366 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 14199 PERF.14080 - 14088

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYWOOD, S. (13,400) 74995 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
RIVERSIDE GENERAL HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 201515 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13484 PERF.13220 - 13240

01	15686	X	14933	-0-	-753	-0-	14505	2	428	9	N	389	396	1			150
02	14000	X	13365	-0-	-635	-0-	12973	2	392	9	N	356	205	1			301
03	15500	X	4588	-0-	-10912	-0-	4156	2	432	9	N	393	600	1			94
04	15000	X	13905	-0-	-1095	-0-	13503	2	402	9	N	365	394	1			65
05	15004	X	14494	-0-	-510	-0-	14064	2	430	9	N	391	389	1			67
06	14460	X	14073	-0-	-387	-0-	13655	2	418	9	N	380	375	1			72
07	14787	X	14287	-0-	-500	-0-	13856	2	431	9	N	392	365	1			99
08	14508	X	11374	-0-	-3134	-0-	11026	2	348	9	N	316	368	1			47
09	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	13762	2	449	9	N	408	204	1			251
10	14539	X	14122	-0-	-417	-0-	13668	2	454	9	N	413	545	1			119
11	14070	X	13573	-0-	-497	-0-	13137	2	436	9	N	396	366	1			149
12	14694	X	13890	-0-	-804	-0-	13474	2	416	9	N	378	368	1			159

TOTAL GAS PROD: 156,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,577

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) 75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MALLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063775 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 14720 PERF.11942 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	344	1	3981	2	Y	6	16	1			10
							7	9									
02	3808	X	2293	-0-	-1515	-0-	51	1	2241	2	Y	1					11
							1	9									
03	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	138	1	1911	2	Y	3	13	1			1
							3	9									
04	3630	X	3579	-0-	-51	-0-	379	1	3193	2	Y	6					7
							7	9									
05	3751	X	3082	-0-	-669	-0-	284	1	2789	2	Y	8	10	1			5
							9	9									
06	3630	X	2971	-0-	-659	-0-	285	1	2678	2	Y	7					12
							8	9									
07	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					12
08	3689	X	3496	-0-	-193	-0-	477	1	3011	2	Y	7	10	1			9
							8	9									
09	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	501	1	3398	2	Y	9					18
							10	9									
10	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	372	1	2473	2	Y	7					25
							8	9									
11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	412	1	2547	2	Y	7					32
							8	9									
12	2108	X	1965	-0-	-143	-0-	335	1	1628	2	Y	2					34
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 33,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

TUER-MITCHELL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 064503 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11671 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	146	1	1693	2	Y	10					11
							11	9									
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	16	1	714	2	Y	7					18
							8	9									
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	84	1	1164	2	Y	6	22	1			2
							7	9									
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	205	1	1728	2	Y	3					5
							3	9									
05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	239	1	2342	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	129	1	1216	2	Y	4					8
							4	9									
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					8
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	235	1	1485	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
09	3000	N	3178	-0-	178	178	406	1	2755	2	Y	15					22
							17	9									
10	1362	N	1184	-0-	-178	-0-	154	1	1026	2	Y	4					26
							4	9									
11	1320	N	1075	-0-	-245	-0-	148	1	919	2	Y	7					33
							8	9									
12	1364	X	912	-0-	-452	-0-	155	1	754	2	Y	3					36
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 17,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
MALLET-MITCHELL COOK MTN UNIT WELL #: 1L RRCID -> 067077 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 12153 PERF.11904 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	493	1	5715	2	Y	8					31
							9	9									
02	5152	X	3964	-0-	-1188	-0-	88	1	3876	2	Y	-0-					31
03	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	349	1	4833	2	Y	6					37
							7	9									
04	5700	X	4444	-0-	-1256	-0-	471	1	3972	2	Y	1					38
							1	9									
05	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	615	1	6038	2	Y	2					40
							2	9									
06	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	554	1	5219	2	Y	-0-					40
07	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	632	1	5085	2	Y	1	19	1			22
							1	9									
08	5890	X	5598	-0-	-292	-0-	765	1	4833	2	Y	-0-					22
09	5910	X	2955	-0-	-2955	-0-	380	1	2575	2	Y	-0-					22
10	6107	X	4014	-0-	-2093	-0-	525	1	3489	2	Y	-0-					22
11	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	1044	1	6462	2	Y	-0-					22
*12	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	1098	1	5337	2	Y	9					31
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 64,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MALLETT WELL #: 2 RRCID -> 177580 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11686 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14508	X	14130	-0-	-378	-0-	1115	1	12916	2	Y	90	150	1			125
							99	9									
02	13104	X	12402	-0-	-702	-0-	275	1	12053	2	Y	67					192
							74	9									
03	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	884	1	12224	2	Y	61	237	1			16
							67	9									
04	13800	X	9695	-0-	-4105	-0-	1022	1	8620	2	Y	48					64
							53	9									
05	14260	X	13679	-0-	-581	-0-	1260	1	12360	2	Y	54	85	1			33
							59	9									
06	13680	X	12412	-0-	-1268	-0-	1187	1	11171	2	Y	49					82
							54	9									
07	13848	X	13848	-0-	-0-	-0-	1524	1	12274	2	Y	45					127
							50	9									
08	13671	X	2957	-0-	-10714	-0-	403	1	2542	2	Y	11	104	1			34
							12	9									
09	12900	X	133	-0-	-12767	-0-	17	1	116	2	Y	-0-					34
10	13330	X	295	-0-	-13035	-0-	39	1	256	2	Y	-0-					34
11	12900	X	65	-0-	-12835	-0-	9	1	56	2	Y	-0-					34
12	13330	X	1006	-0-	-12324	-0-	172	1	834	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 93,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
TUER-MITCHELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177617 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11492 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	513	-0-	-7485	-0-	41	1	472	2	Y	-0-	30	1			7
02	7224	X	5663	-0-	-1561	-0-	125	1	5495	2	Y	39					46
							43	9									
03	17517	X	17517	-0-	-0-	-0-	1174	1	16243	2	Y	91	113	1			24
							100	9									
04	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	1074	1	9057	2	Y	58					82
							64	9									
05	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	128	1	1258	2	Y	3	83	1			2
							3	9									
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	329	1	3099	2	Y	13					15
							14	9									
07	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	1601	1	12893	2	Y	50					65
							55	9									
08	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	421	1	2658	2	Y	9	53	1			21
							10	9									
09	6060	X	1980	-0-	-4080	-0-	254	1	1725	2	Y	1					22
							1	9									
10	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	1666	1	11062	2	Y	35					57
							39	9									
11	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	940	1	5820	2	Y	26					83
							29	9									
12	6262	X	450	-0-	-5812	-0-	77	1	373	2	Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 78,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

XTO ENERGY INC. 945936
MALLETT WELL #: 1 RRCID -> 115271 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	904	1	5994	3	N	53					229
							58	9									
02	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	902	1	5438	3	N	62					291
							68	9									
03	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	897	1	5636	3	N	58	187	1			162
							64	9									
04	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	965	1	5947	3	N	74					236
							81	9									
05	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	998	1	6107	3	N	64	191	1			109
							70	9									
06	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	1008	1	5845	3	N	58					167
							64	9									
07	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	860	1	5382	3	N	59					226
							65	9									
08	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	356	1	3172	3	N	9	170	1	1	8	64
							10	9									
09	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	884	1	6073	3	N	31					95
							34	9									
10	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	760	1	5081	3	N	35					130
							39	9									
11	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	710	1	4358	3	N	216	297	1			49
							238	9									
*12	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	657	1	4563	3	N	51					100
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 74,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 770

RAYWOOD, W. (YEGUA 10700) 75010 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MITCHELL, TUER WELL #: 1 C RRCID -> 124952 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11051 - 11099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYWOOD, W. (YEGUA 10850) 75010 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MALLET-MITCHELL UNIT #1 WELL #: 1 U RRCID -> 124169 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 12153 PERF.10881 - 10925

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			158
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			158
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6			164
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			164
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			164
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			164
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	77	1	87
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ANDRESS WELL #: 1 RRCID -> 196186 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11040 - 11377

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RC (JACKSON) 75011 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
J. JONES WELL #: 1 RRCID -> 250569 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 16088 PERF. 6668 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	2	2	9	N	2					237
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	176	1			61
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	11					72
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	3	9	9	N	8					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					91
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	43	3	12	9	N	11					102
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	10					112
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	3	11	9	N	10					122
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	24	3	15	9	N	14					136
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	3	10	9	N	9					145
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	37	3	9	9	N	8					153
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 188 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

REASONER (12600) 75057 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
POOLE WELL #: 3 RRCID -> 197643 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13395 PERF.12237 - 12705

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36					221
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	172	1			96
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 83

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 197874 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12640 - 12654

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	388	7			74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			74
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REBEL (YEGUA) 75122 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
NOME-DISHMAN WELL #: 1 RRCID -> 226430 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 14207 PERF.13398 - 13431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					232
02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	172	1	2112	2	N	222	183	1			271
							244	9									
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					271
04	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	221	1	1756	2	N	101					372
							111	9									
05	2790	X	406	-0-	-2384	-0-	58	1	302	2	N	42	3	8			411
							46	9									
06	2700	X	492	-0-	-2208	-0-	78	1	405	2	N	8					419
							9	9									
07	2790	X	2542	-0-	-248	-0-	318	1	2017	2	N	188	361	1			246
							207	9									
08	2170	X	1306	-0-	-864	-0-	281	1	939	2	N	78					324
							86	9									
09	2100	X	615	-0-	-1485	-0-	165	1	327	2	N	112					436
							123	9									
10	2542	X	1168	-0-	-1374	-0-	242	1	864	2	N	56	177	1			315
							62	9									
11	2460	X	801	-0-	-1659	-0-	165	1	564	2	N	65					380
							72	9									
12	2542	X	1597	-0-	-945	-0-	304	1	1144	2	N	135	180	1			335
							149	9									

TOTAL GAS PROD: 13,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,007

SUN-HARDER A WELL #: 2 RRCID -> 242413 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12679 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81654	X	77253	-0-	-4401	-0-	924	1	72295	2	N	3667	3727	1			412
							4034	9									
02	73500	X	65481	-0-	-8019	-0-	785	1	61205	2	N	3174	3004	1			582
							3491	9									
03	81375	X	69566	-0-	-11809	-0-	1265	1	64647	2	N	3322	3532	1			372
							3654	9									
04	78600	X	62550	-0-	-16050	-0-	1241	1	58032	2	N	2979	2829	1			522
							3277	9									
05	79174	X	61592	-0-	-17582	-0-	1280	1	57148	2	N	2876	3007	1	50	8	341
							3164	9									
06	74760	X	55772	-0-	-18988	-0-	1247	1	51244	2	N	2983	3033	1			291
							3281	9									
07	72509	X	52704	-0-	-19805	-0-	1219	1	48311	2	N	2885	2825	1			351
							3174	9									
08	69564	X	47455	-0-	-22109	-0-	1262	1	43518	2	N	2432	2602	1			181
							2675	9									
09	57270	X	44888	-0-	-12382	-0-	1255	1	41053	2	N	2345	2185	1			341
							2580	9									
10	59179	X	39868	-0-	-19311	-0-	1490	1	36285	2	N	1903	1826	1			418
							2093	9									
11	55770	X	33532	-0-	-22238	-0-	1206	1	30752	2	N	1431	1651	1			198
							1574	9									
12	52700	X	31567	-0-	-21133	-0-	1069	1	28895	2	N	1457	1194	1			461
							1603	9									

TOTAL GAS PROD: 642,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,454

REBEL (YEGUA) //CONT.// 75122 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
GRAHAM TRUST WELL #: 1 RRCID -> 266641 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11913 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33821	X	10115	-0-	-23706	-0-	476	1	9144	2	N	450	355	1	250
							495	9							
02	30548	X	11009	-0-	-19539	-0-	433	1	10038	2	N	489	544	1	195
							538	9							
03	33821	X	12890	-0-	-20931	-0-	482	1	11759	2	N	590	550	1	235
							649	9							
04	32730	X	12246	-0-	-20484	-0-	467	1	11146	2	N	575	722	1	88
							633	9							
05	12183	X	11780	-0-	-403	-0-	480	1	10702	2	N	544	549	1	83
							598	9							
06	12480	X	11318	-0-	-1162	-0-	464	1	10290	2	N	513	364	1	232
							564	9							
07	12896	X	12376	-0-	-520	-0-	482	1	11276	2	N	562	547	1	247
							618	9							
08	12896	X	12121	-0-	-775	-0-	481	1	11033	2	N	552	637	1	162
							607	9							
09	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	468	1	11385	2	N	573	547	1	188
							630	9							
10	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	484	1	11807	2	N	604	729	1	63
							664	9							
11	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	469	1	11671	2	N	614	500	1	177
							675	9							
*12	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	489	1	12420	2	N	644	736	1	85
							708	9							

TOTAL GAS PROD: 145,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,710

NOME-BEAVERS GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 270959 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 13116 PERF.12451 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1899		1899	-0-	-0-	-0-	52	1	1730	2	N	106			106
							117	9							
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79	1	27
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

RED BULL (COOK MOUNTAIN) 75177 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CAZA OPERATING, LLC 140624
O.B. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 261255 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12494 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1340	-0-	-1760	28715	1186	3	154	9	N	140	189	1	257
02	2800	N	1092	-0-	-1708	27007	899	3	193	9	N	175	371	1	61
03	3100	N	1037	-0-	-2063	24944	869	3	168	9	N	153			214
04	7500	N	1081	-0-	-6419 B	18525	934	3	147	9	N	134	189	1	159
05	7750	N	1272	-0-	-6478 B	12047	1082	3	190	9	N	173	182	1	150
06	7500	N	959	-0-	-6541 B	5506	863	3	96	9	N	87			237
07	6538	N	1032	-0-	-5506 B	-0-	858	3	174	9	N	158	186	1	209
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1157	3	152	9	N	138	193	1	154
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	912	3	143	9	N	130			284
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1165	3	277	9	N	252	372	1	164
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1191	3	136	9	N	124	183	1	105
*12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1168	3	70	9	N	64			169

TOTAL GAS PROD: 14,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,728

RED BULL (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 75177 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CAZA OPERATING, LLC //CONT.// 140624
O.B. RANCH WELL #: 2 RRCID -> 265258 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12535 - 12563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16151		2295	-0-	-13856	-0-	2254	3	41	9	N	37					276
02	3584	#	1545	-0-	-2039	-0-	1498	3	47	9	N	43					319
03	2666	#	1499	-0-	-1167	-0-	1459	3	40	9	N	36	185	1			170
04	1285	N	1780	-0-	495 B	495	1728	3	52	9	N	47					217
05	1705	N	1455	-0-	-250 B	245	1277	3	178	9	N	162	184	1			195
06	1440	N	1697	-0-	257 B	502	1654	3	43	9	N	39	182	1			52
07	607		1350	-0-	743 B	1245	1303	3	47	9	N	43					95
08	2670	X	1425	-0-	-1245	-0-	1381	3	44	9	N	40					135
09	1710	N	801	-0-	-909	-0-	779	3	22	9	N	20					155
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1886	3	52	9	N	47					202
11	3000	N	8472	-0-	5472	5472	8472	3			N	-0-					202
*12	3100	N	6780	-0-	3680	9152	6780	3			N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 31,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

RED FISH REEF (AB-4) 75234 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 247 WELL #: 188 RRCID -> 102549 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 13799 PERF.12582 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	#	143	-0-	-7173	-0-	12	1	131	2	Y	-0-					33
02	6608	#	4309	-0-	-2299	-0-	327	1	3689	2	Y	266	222	1			77
							293	9									
03	INC G-10		4749	-0-	4749	4749	459	1	3884	2	Y	369	441	1			5
							406	9									
04	INC G-10		3017	-0-	3017	7766	142	1	2724	2	Y	137	124	1			18
							151	9									
05	INC G-10		3459	-0-	3459	11225	334	1	2993	2	Y	120	138	1			-0-
							132	9									
06	INC G-10		1652	-0-	1652	12877	52	1	1257	2	Y	312	252	1			60
							343	9									
07	INC G-10		5241	-0-	5241	18118	151	1	4587	2	Y	457	515	1			2
							503	9									
08	INC G-10		3934	-0-	3934	22052	92	1	3409	2	Y	394	315	1			81
							433	9									
09	30546		6542	-0-	-24004	-0-	117	1	5899	2	Y	478	559	1			-0-
							526	9									
10	5525		5525	-0-	-0-	-0-	115	1	4944	2	Y	424	423	1			1
							466	9									
11	4590		4360	-0-	-230	-0-	283	1	3737	2	Y	223	153	1			71
							95	3	245	9							
12	4743		3582	-0-	-1161	-0-	37	1	3328	2	Y	191	186	1			76
							7	3	210	9							

TOTAL GAS PROD: 46,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,371

RED FISH REEF (F-4) 75234 013 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR F-4 SD UNIT WELL #: 191 RRCID -> 109058 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9224 - 9247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB A FRIO 11) 75234 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 247 WELL #: 144 RRCID -> 081431 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 14551 PERF.10090 - 10157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RFR TRACT 225 WELL #: 132 RRCID -> 093316 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10090 - 10213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB A FRIO 11) //CONT.// 75234 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC //CONT.// 293371
GBS "A" ST 247 WELL #: 198 RRCID -> 190463 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9960 - 10026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20 1		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 1) 75234 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 246 WELL #: 213 RRCID -> 157783 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8700 - 9362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22B) 75234 117 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 247 WELL #: 192 RRCID -> 145346 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11056 - 11068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22C) 75234 130 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 224 WELL #: 185 RRCID -> 099996 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10878 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					1
03	INC G-10		107	-0-	107	107	11	1	96	2	Y	-0-					1
04	INC G-10		181	-0-	181	288	8	1	173	2	Y	-0-					1
05	623	R	335	-0-	-288	-0-	32	1	292	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
06	5148	R	5148	-0-	-0-	-0-	202	1	4855	2	Y	83	67	1			16
							91	9									
07	1372	R	1372	-0-	-0-	-0-	43	1	1294	2	Y	32	36	1			12
							35	9									
08	726	R	726	-0-	-0-	-0-	19	1	692	2	Y	14	11	1			15
							15	9									
09	5160	#	266	-0-	-4894	-0-	5	1	249	2	Y	11	17	1			9
							12	9									
10	5332	#	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	4	7	1			6
11	5160	#	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-					6
12	1364	#	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 8,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 12) 75234 208 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 247 WELL #: 23 RRCID -> 144156 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10068 - 10090

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 19) 75234 247 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 224 WELL #: 141 U RRCID -> 052698 COMPL. DATE 05/16/1972 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10700 - 10720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6168 R	6168	-0-	-0-	-0-	497	1	5588	2	Y	75	87	1			1
						83	9									
02	10836	4760	-0-	-6076	-0-	376	1	4241	2	Y	130	109	1			22
						143	9									
03	T. A.	2746	-0-	2746	2746	287	1	2438	2	Y	19	22	1			19
						21	9									
04	T. A.	6722	-0-	6722	9468	323	1	6186	2	Y	194	185	1			28
						213	9									
05	T. A.	4328	-0-	4328	13796	427	1	3810	2	Y	83	99	1			12
						91	9									
06	T. A.	1432	-0-	1432	15228	56	1	1358	2	Y	16	14	1			14
						18	9									
07	T. A.	2613	-0-	2613	17841	79	1	2431	2	Y	94	106	1			2
						103	9									
08	T. A.	1935	-0-	1935	19776	49	1	1786	2	Y	91	73	1			20
						100	9									
09	23902	3263	-0-	-20639	-0-	61	1	3039	2	Y	148	168	1			-0-
						163	9									
10	2862	2862	-0-	-0-	-0-	62	1	2660	2	Y	127	126	1			1
						140	9									
11	2400	2366	-0-	-34	-0-	220	1	2010	2	Y	56	39	1			18
						74	3	62	9							
12	2480	1897	-0-	-583	-0-	37	1	1790	2	Y	57	55	1			20
						7	3	63	9							

TOTAL GAS PROD: 41,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,090

RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 13) 75234 299 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 247 WELL #: 199 RRCID -> 144286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10837 PERF.10238 - 10266

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RFR FRIO 15 GU WELL #: 184 RRCID -> 226731 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 22B) 75234 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 224 WELL #: 141 L RRCID -> 008113 COMPL. DATE 02/05/1963 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10891 - 10898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 4) 75234 351 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 247 WELL #: 175 U RRCID -> 070463 COMPL. DATE 12/17/1976 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 9) 75234 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 247 WELL #: 154DF RRCID -> 076257 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9256 - 9264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 10) 75234 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 246 WELL #: 2 RRCID -> 037296 COMPL. DATE 09/17/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RFR TRACT 246 WELL #: 181 RRCID -> 097587 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10151 - 10318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RFR TRACT 247 WELL #: 175-L RRCID -> 150830 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10188 - 10208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 11B) 75234 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 247 WELL #: 23 RRCID -> 157665 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9954 - 9960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB B-2B, FRIO 4) 75234 533 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 225 WELL #: 50 RRCID -> 156925 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9385 - 9395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 4) 75234 559 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 246 WELL #: 73 RRCID -> 073274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9427 - 9433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 9) 75234 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 246 WELL #: 174 F RRCID -> 072526 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 11280 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 17) 75234 634 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 246 WELL #: 182 RRCID -> 097582 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10500 - 10521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 19) 75234 637 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 246 WELL #: 1 RRCID -> 206282 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 15445 PERF.13066 - 13075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB B-4, FRIO 11B) 75234 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 246 WELL #: 182 RRCID -> 136904 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10384 - 10389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FRIO 15, SEG. C) 75234 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DAVIS PETROLEUM CORP. 206061
STATE TRACT 199 WELL #: 1 RRCID -> 253434 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 15311 PERF.11578 - 11590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	-0-	-0-	-11966	-0-					N	-0-		56	1		-0-
02	9688 #	-0-	-0-	-9688	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2013 - PLUGGED 04-10-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (MIOCENE 2900) 75234 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 224 WELL #: 131 RRCID -> 130037 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 2922 - 2933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (MIOCENE 3400-C) 75234 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 225 WELL #: 190 RRCID -> 100336 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3409 - 3429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 17) 75236 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
STATE TRACT 204 WELL #: RRCID -> 148137 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9994 - 10004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7920 75236 810 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
LAYTON ENERGY INC. 491399
STATE TRACT 206 WELL #: 1 RRCID -> 216134 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8520 - 8556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			315
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			315
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			315
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			315
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			315
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			315
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			315
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			315
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			315
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			315
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			315
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			315

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7940) 75236 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
LAYTON ENERGY INC. 491399
STATE TRACT 205 WELL #: 4 RRCID -> 122748 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7940 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF S. (FRIO 15) 75239 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR FRIO 15 GU WELL #: 183 RRCID -> 096910 COMPL. DATE 11/26/1981 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10912 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	172 333	1 9	1928	2	Y	303	353	1			30
02	1064	N	584	-0-	-480	-0-	15 395	1 9	174	2	Y	359	301	1			88
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	226	270	1			44
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	350	334	1			60
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	603	663	1			-0-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	354	286	1			68
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	480	542	1			6
08	2600	N	4055	-0-	1455	1455	92 564	1 9	3399	2	Y	513	411	1			108
09	3000	N	4892	-0-	1892	3347	87 465	1 9	4340	2	Y	423	494	1			37
10	3100	N	554	-0-	-2546	801	12 46	1 9	496	2	Y	42	42	1			37
11	2250		524	-0-	-1726	-0-	32 11	1 3	375 106	2 9	Y	96	66	1			67
12	2325		397	-0-	-1928	-0-	3 1	1 3	334 59	2 9	Y	54	52	1			69

TOTAL GAS PROD: 13,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,803

RFR FRIO 15 GU WELL #: 184 RRCID -> 098095 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10928 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF S. (FRIO 15) //CONT.// 75239 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC //CONT.// 293371
RFR FRIO 15 GU WELL #: 187 RRCID -> 098527 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10878 - 10895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF, SW (ANOMALINA) 75241 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEMPEST ENERGY RESOURCES, LP 841328
STATE TRACT 307 WELL #: 1 RRCID -> 258308 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14005 PERF.12120 - 12124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-			97
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF, SW. (FB-B, F-16) 75241 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 224 WELL #: 179 RRCID -> 192523 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10496 - 10508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF, SW. (VICKSBURG) 75241 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
STATE TRACT 288 WELL #: RRCID -> 148811 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 13740 PERF.12000 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDMOND CREEK (YEGUA) 75470 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SMART, E. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 136648 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12190 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	47 81	1 9	96	2	Y	74					170
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	3 162	1 9	6	2	Y	147	204	1			113
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	67 100	1 9	131	2	Y	91					204
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	47 70	1 9	88	2	Y	64	202	1			66
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	61 70	1 9	107	2	Y	64					130
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	48 85	1 9	86	2	Y	77					207
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	50 121	1 9	82	2	Y	110	182	1			135
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	73 94	1 9	101	2	Y	85	1	8			219
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	235 61	1 9	86	2	Y	55	188	1	1	8	85
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	316 24	1 9	119	2	Y	22					107
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	13					120
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 2,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 802

REDMOND CREEK (YEGUA) //CONT.// 75470 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COOK, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 138877 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12262 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	218	1	88	2	N	46					176
							51	9									
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	139	1	69	2	N	22					198
							24	9									
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	106	1	67	2	N	25					223
							28	9									
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	96	1	47	2	N	21					244
							23	9									
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	201	1	99	2	N	89	197	1			136
							98	9									
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	131	1	70	2	N	40					176
							44	9									
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	109	1	59	2	N	22					198
							24	9									
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	141	1	78	2	N	14	1	8			211
							15	9									
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	14	2	8			223
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	155	1	47	2	N	39					262
							43	9									
*11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	185	1	6	2	N	-0-					235
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					235

TOTAL GAS PROD: 2,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

DAVIS, W. WELL #: 1 RRCID -> 226523 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.12046 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	993	1	401	2	N	60					224
							66	9									
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	968	1	484	2	N	40					264
							44	9									
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1106	1	697	2	N	40					304
							44	9									
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1089	1	530	2	N	79	198	1			185
							87	9									
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1029	1	508	2	N	48					233
							53	9									
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1069	1	576	2	N	64					297
							70	9									
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1114	1	602	2	N	101	182	1			216
							111	9									
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1099	1	609	2	N	72	1	8			287
							79	9									
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1200	1	248	2	N	47	181	1	2	8	151
							52	9									
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1085	1	325	2	N	59					210
							65	9									
*11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	932	1	29	2	N	46					256
							51	9									
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					256

TOTAL GAS PROD: 17,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 656

REEDY ROSE (WILCOX) 75544 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FAYETTE
DMAEBIL CORPORATION 221502
GEO-WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 204134 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3814 - 3818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2027	R	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
02	1629	R	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
03	2923	R	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
04	2242	R	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
05	2547	R	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
06	2820	#	112	-0-	-2708	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	2914	#	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
08	2914	#	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
09	2460	#	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
10	2542	#	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTER (EDWARDS) 76075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
CML EXPLORATION, LLC 120648
A L WELL #: 1 RRCID -> 122010 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11956 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					43
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					43
03	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	1000	2			N	-0-					43
04	1020	N	625	-0-	-395	-0-	625	2			N	-0-					43
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					43
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1003	2	1	9	N	1	1	8			43
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					43
08	1519	N	1052	-0-	-467	-0-	1052	2			N	-0-					43
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					43
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					43
11	1020	N	962	-0-	-58	-0-	962	2			N	-0-					43
12	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 12,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
GAU WELL #: 1 RRCID -> 176209 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12312 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	X	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					33
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					33
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTER (EDWARDS) //CONT.// 76075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
RESEARCH EXPLORATION, LLC 703257
ETHELMAE WELL #: 1 RRCID -> 258223 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12550 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24862	X	23398	-0-	-1464	-0-	23396	2	2	9	N	2	1	8			90
02	22456	X	21286	-0-	-1170	-0-	21279	2	7	9	N	6	1	8			95
03	24738	X	19206	-0-	-5532	-0-	19205	2	1	9	N	1	1	8			95
04	23820	X	14509	-0-	-9311	-0-	14508	2	1	9	N	1	1	8			95
05	26602	X	26602	-0-	-0-	-0-	26602	2			N	-0-					95
06	22850	X	22850	-0-	-0-	-0-	22850	2			N	-0-					95
07	23560	X	22600	-0-	-960	-0-	22600	2			N	-0-					95
08	26598	X	22153	-0-	-4445	-0-	22153	2			N	-0-					95
09	25740	X	20840	-0-	-4900	-0-	20837	2	3	9	N	3					98
10	26598	X	21942	-0-	-4656	-0-	21938	2	4	9	N	4					102
11	22860	X	21285	-0-	-1575	-0-	21279	2	6	9	N	5					107
12	22599	X	NO RPT	-0-	-22599	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 236,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
REUTER WELL #: 1 RRCID -> 110873 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12450 - 12457

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6107	X	5881	-0-	-226	-0-	489	1	5391	3	N	1	1	8			45
							1	9									
02	5516	X	4656	-0-	-860	-0-	375	1	4281	3	N	-0-					45
03	6107	X	4761	-0-	-1346	-0-	394	1	4367	3	N	-0-					45
04	5520	X	3053	-0-	-2467	-0-	264	1	2789	3	N	-0-					45
05	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	537	1	5476	3	N	5					50
							6	9									
06	5460	X	4922	-0-	-538	-0-	445	1	4475	3	N	2					52
							2	9									
07	5146	X	4828	-0-	-318	-0-	463	1	4359	3	N	5					57
							6	9									
08	6014	X	4749	-0-	-1265	-0-	441	1	4308	3	N	-0-					57
09	DLQ G-10		4532	-0-	4532	4532	421	1	4111	3	N	-0-					57
10	DLQ G-10		4382	-0-	4382	8914	377	1	4005	3	N	-0-					57
11	DLQ G-10		4451	-0-	4451	13365	397	1	4052	3	N	2					59
							2	9									
*12	17541	X	4176	-0-	-13365	-0-	384	1	3792	3	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 56,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
TRACI WELL #: 2 RRCID -> 247002 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12476 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14446	X	13450	-0-	-996	-0-	13450	2			N	-0-					169
02	12880	X	11249	-0-	-1631	-0-	11246	2	3	9	N	3					172
03	14043	X	11743	-0-	-2300	-0-	11735	2	8	9	N	7					179
04	13380	X	8109	-0-	-5271	-0-	8109	2			N	-0-					179
05	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	14590	2	3	9	N	3					182
06	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	13056	2	2	9	N	2					184
07	12957	X	12957	-0-	-0-	-0-	12957	2			N	-0-					184
08	14601	X	12604	-0-	-1997	-0-	12604	2			N	-0-					184
09	13770	X	11995	-0-	-1775	-0-	11995	2			N	-0-					184
10	14229	X	11799	-0-	-2430	-0-	11799	2			N	-0-					184
11	13050	X	11507	-0-	-1543	-0-	11507	2			N	-0-					184
12	12958	X	11915	-0-	-1043	-0-	11915	2			N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: 144,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

REUTER (EDWARDS) //CONT.// 76075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
TYE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256107 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12546 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5159	-0-	-421	-0-	5158	2	1	9	N	1					76
02	5012	X	4340	-0-	-672	-0-	4340	2			N	-0-					76
03	5239	X	4458	-0-	-781	-0-	4435	2	23	9	N	21					97
04	4980	X	3135	-0-	-1845	-0-	3126	2	9	9	N	8					105
05	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6408	2	1	9	N	1					106
06	4980	X	4565	-0-	-415	-0-	4565	2			N	-0-					106
07	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					106
08	6417	X	4881	-0-	-1536	-0-	4881	2			N	-0-					106
09	6210	X	4600	-0-	-1610	-0-	4600	2			N	-0-					106
10	6417	X	4566	-0-	-1851	-0-	4566	2			N	-0-					106
11	4710	X	4115	-0-	-595	-0-	4115	2			N	-0-					109
12	4867	X	4230	-0-	-637	-0-	4230	2			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 55,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

REXVILLE (WILCOX) 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. 429659
KAECHELE "170" WELL #: 1 RRCID -> 182509 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11206 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	691	1	7414	2	N	44	3	8			184
							48	9									
02	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	582	1	5501	2	N	72	195	1	3	8	58
							79	9									
03	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	578	1	5997	2	N	77	1	8			134
							85	9									
04	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	550	1	5444	2	N	81	3	8			212
							89	9									
05	6200	X	4425	-0-	-1775	-0-	407	1	3955	2	N	57	195	1	1	8	73
							63	9									
06	6000	X	3353	-0-	-2647	-0-	307	1	2978	2	N	62					135
							68	9									
07	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	623	1	5865	2	N	115	191	1	7	8	52
							127	9									
08	6200	X	5615	-0-	-585	-0-	534	1	4985	2	N	87	2	8			137
							96	9									
09	DLQ G-10		3308	-0-	3308	3308	313	1	2954	2	N	37	1	8			173
							41	9									
10	5855	X	2547	-0-	-3308	-0-	247	1	2264	2	N	33	176	1	2	8	28
							36	9									
11	6000	X	4866	-0-	-1134	-0-	471	1	4180	2	N	195	192	1	4	8	27
							215	9									
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 57,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 860

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
ENGLAND-VIRNAU WELL #: 1 RRCID -> 184600 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11206 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	4946	-0-	-2339	-0-	421	1	4523	2	N	2	2	8			145
							2	9									
02	6580	X	4715	-0-	-1865	-0-	451	1	4264	2	N	-0-					145
03	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	459	1	4769	2	N	19					164
							21	9									
04	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	537	1	5321	2	N	36	2	8			198
							40	9									
05	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	497	1	4837	2	N	37	184	1	1	8	50
							41	9									
06	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	584	1	5668	2	N	23	1	8			72
							25	9									
07	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	686	1	6463	2	N	24	2	8			94
							26	9									
08	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	656	1	6124	2	N	8					102
							9	9									
09	DLQ G-10		6397	-0-	6397	6397	610	1	5769	2	N	16	1	8			117
							18	9									
10	13047	X	6650	-0-	-6397	-0-	652	1	5984	2	N	13	1	8			129
							14	9									
11	6930	X	6044	-0-	-886	-0-	610	1	5412	2	N	20	2	8			147
							22	9									
12	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 65,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

KAECHELE "170" WELL #: 2 RRCID -> 184756 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11204 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6775	-0-	-76	-0-	574	1	6161	2	N	36	1	8			235
							40	9									
02	5992	X	5202	-0-	-790	-0-	496	1	4685	2	N	19	176	1			78
							21	9									
03	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	610	1	6328	2	N	62					140
							68	9									
04	6570	X	6336	-0-	-234	-0-	579	1	5731	2	N	24	1	8			163
							26	9									
05	6789	X	5188	-0-	-1601	-0-	482	1	4688	2	N	16					179
							18	9									
06	6780	X	6496	-0-	-284	-0-	605	1	5879	2	N	11					190
							12	9									
07	7006	X	6983	-0-	-23	-0-	667	1	6281	2	N	32					222
							35	9									
08	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	713	1	6654	2	N	17	164	1	1	8	74
							19	9									
09	DLQ G-10		5900	-0-	5900	5900	563	1	5318	2	N	17					91
							19	9									
10	12068	X	6168	-0-	-5900	-0-	604	1	5547	2	N	15	1	8			105
							17	9									
11	7140	X	5760	-0-	-1380	-0-	582	1	5163	2	N	14					119
							15	9									
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 69,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
REASER WELL #: 1 RRCID -> 187889 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 11798 PERF.11440 - 11568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	10933	-0-	-227	-0-	924	1	9914	2	Y	86	1	8			194
							95	9									
02	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	964	1	9101	2	Y	51	190	1	2	8	53
							56	9									
03	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	957	1	9936	2	Y	66	2	8			117
							73	9									
04	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	946	1	9365	2	Y	84	1	8			200
							92	9									
05	10230	X	9732	-0-	-498	-0-	901	1	8764	2	Y	61	190	1	1	8	70
							67	9									
06	9900	X	9866	-0-	-34	-0-	915	1	8882	2	Y	63	1	8			132
							69	9									
07	10230	X	9863	-0-	-367	-0-	945	1	8899	2	Y	17	2	8			147
							19	9									
08	10230	X	9911	-0-	-319	-0-	956	1	8918	2	Y	34	1	8			180
							37	9									
09	DLQ G-10		8911	-0-	8911	8911	851	1	8048	2	Y	11	1	8			190
							12	9									
10	18221	X	9310	-0-	-8911	-0-	914	1	8387	2	Y	8	1	8			197
							9	9									
11	9000	X	7847	-0-	-1153	-0-	790	1	7007	2	Y	45	188	1	2	8	52
							50	9									
12	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 107,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

REASER WELL #: 2 RRCID -> 190573 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11153 - 11530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	525	1	5629	2	Y	2	1	8			105
							2	9									
02	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	530	1	5004	2	Y	15	1	8			119
							17	9									
03	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	655	1	6800	2	Y	108	190	1	1	8	36
							119	9									
04	5550	X	5451	-0-	-99	-0-	492	1	4871	2	Y	80					116
							88	9									
05	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	638	1	6208	2	Y	54	1	8			169
							59	9									
06	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	552	1	5360	2	Y	27	1	8			195
							30	9									
07	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	641	1	6043	2	Y	57	170	1	2	8	80
							63	9									
08	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	588	1	5489	2	Y	66	1	8			145
							73	9									
09	DLQ G-10		6799	-0-	6799	6799	646	1	6102	2	Y	46	1	8			190
							51	9									
10	12837	X	6038	-0-	-6799	-0-	589	1	5405	2	Y	40	190	1	2	8	38
							44	9									
11	6000	X	5333	-0-	-667	-0-	533	1	4731	2	Y	63	2	8			99
							69	9									
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 68,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
SCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 191157 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11256 - 11462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	127	1	1360	2	N	1	1	8			140
							1	9									
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	140	1	1325	2	N	2	2	8			140
							2	9									
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	151	1	1565	2	N	3	1	8			142
							3	9									
04	1260	N	903	-0-	-357	-0-	83	1	819	2	N	1	1	8			142
							1	9									
05	1302	N	291	-0-	-1011	-0-	27	1	263	2	N	1	1	8			142
							1	9									
06	1260	N	21	-0-	-1239	-0-	2	1	19	2	N	-0-					142
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					142
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	362	1	871	2	N	-0-					142
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	47	1	447	2	N	-0-					142
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	179	1	1641	2	N	-0-					142
11	1200	N	235	-0-	-965	-0-	24	1	211	2	N	-0-					142
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 9,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

REASER WELL #: 3 RRCID -> 192679 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11154 - 11516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	8550	-0-	-843	-0-	725	1	7780	2	N	41	197	1	1	8	60
							45	9									
02	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	805	1	7601	2	N	58	1	8			117
							64	9									
03	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	849	1	8818	2	N	144	195	1	1	8	65
							158	9									
04	11040	X	9683	-0-	-1357	-0-	871	1	8625	2	N	170	190	1	2	8	43
							187	9									
05	11408	X	9827	-0-	-1581	-0-	904	1	8791	2	N	120	1	8			162
							132	9									
06	9510	X	9259	-0-	-251	-0-	854	1	8289	2	N	105	186	1	1	8	80
							116	9									
07	10013	X	8284	-0-	-1729	-0-	786	1	7402	2	N	87	2	8			165
							96	9									
08	10013	X	9909	-0-	-104	-0-	948	1	8841	2	N	109	183	1	1	8	90
							120	9									
09	DLQ G-10		6970	-0-	6970	6970	659	1	6225	2	N	78	1	8			167
							86	9									
10	15948	X	8978	-0-	-6970	-0-	866	1	7950	2	N	147	193	1	1	8	120
							162	9									
11	9600	X	4640	-0-	-4960	-0-	469	1	4163	2	N	7	2	8			125
							8	9									
12	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 94,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,066

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
KAECHELE "170" WELL #: 3 RRCID -> 193089 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	4320	-0-	-2128	-0-		366	1	3923	2	N	28					63
								31	9									
02	5824	X	5133	-0-	-691	-0-		489	1	4615	2	N	26	2	8			87
								29	9									
03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-		282	1	2928	2	N	14	1	8			100
								15	9									
04	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-		432	1	4276	2	N	47	2	8			145
								52	9									
05	5673	X	3519	-0-	-2154	-0-		326	1	3176	2	N	15	1	8			159
								17	9									
06	5490	X	2718	-0-	-2772	-0-		253	1	2455	2	N	9	1	8			167
								10	9									
07	5673	X	3495	-0-	-2178	-0-		334	1	3151	2	N	9	2	8			174
								10	9									
08	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-		486	1	4534	2	N	3					177
								3	9									
09	DLQ G-10		4632	-0-	4632	4632		436	1	4126	2	N	64	187	1	1	8	53
								70	9									
10	8562	X	3930	-0-	-4632	-0-		385	1	3538	2	N	6	1	8			58
								7	9									
11	4860	X	4351	-0-	-509	-0-		439	1	3893	2	N	17	2	8			73
								19	9									
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-						N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 45,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

REASER WELL #: 4 RRCID -> 194941 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7593	-0-	-64	-0-		642	1	6886	2	N	59	2	8			162
								65	9									
02	6916	X	6912	-0-	-4	-0-		657	1	6205	2	N	45	2	8			205
								50	9									
03	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-		666	1	6915	2	N	88	191	1			102
								97	9									
04	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-		832	1	8244	2	N	90	2	8			190
								99	9									
05	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-		803	1	7816	2	N	45	186	1	1	8	48
								50	9									
06	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-		744	1	7228	2	N	58	1	8			105
								64	9									
07	8153	X	8135	-0-	-18	-0-		682	1	7402	2	N	46	2	8			149
								51	9									
08	8153	X	6218	-0-	-1935	-0-		596	1	5561	2	N	55	1	8			203
								61	9									
09	DLQ G-10		8125	-0-	8125	8125		771	1	7291	2	N	57	171	1	1	8	88
								63	9									
10	16019	X	7894	-0-	-8125	-0-		770	1	7066	2	N	53	2	8			139
								58	9									
11	8040	X	7819	-0-	-221	-0-		787	1	6984	2	N	44	4	8			179
								48	9									
12	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-						N	NO RPT					179

TOTAL GAS PROD: 86,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 640

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
REASER WELL #: 5 RRCID -> 195677 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11188 - 11561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	9915	-0-	-284	-0-	839	1	9004	2	N	65	1	8			159
							72	9									
02	9044	X	8831	-0-	-213	-0-	845	1	7977	2	N	8					167
							9	9									
03	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	829	1	8603	2	N	57					224
							63	9									
04	9600	X	8695	-0-	-905	-0-	793	1	7854	2	N	44	190	1	2	8	76
							48	9									
05	9920	X	8566	-0-	-1354	-0-	789	1	7681	2	N	87	1	8			162
							96	9									
06	9600	X	9359	-0-	-241	-0-	863	1	8382	2	N	104	195	1	1	8	70
							114	9									
07	9765	X	9213	-0-	-552	-0-	877	1	8259	2	N	70					140
							77	9									
08	9486	X	9095	-0-	-391	-0-	872	1	8134	2	N	81	1	8			220
							89	9									
09	DLQ G-10		8767	-0-	8767	8767	832	1	7867	2	N	62	189	1			93
							68	9									
10	17766	X	8999	-0-	-8767	-0-	877	1	8048	2	N	67	2	8			158
							74	9									
11	9360	X	7520	-0-	-1840	-0-	745	1	6610	2	N	150	191	1	2	8	115
							165	9									
12	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 98,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 795

REASER "A" WELL #: A 1 RRCID -> 195683 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	537	1	5759	2	N	105	183	1	2	8	75
							116	9									
02	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	546	1	5160	2	N	70	2	8			143
							77	9									
03	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	551	1	5721	2	N	80	1	8			222
							88	9									
04	5580	X	4830	-0-	-750	-0-	441	1	4367	2	N	20	172	1	2	8	68
							22	9									
05	5766	X	5128	-0-	-638	-0-	473	1	4601	2	N	49					117
							54	9									
06	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	552	1	5357	2	N	119	1	8			235
							131	9									
07	5766	X	5605	-0-	-161	-0-	528	1	4972	2	N	95	196	1			134
							105	9									
08	5766	X	4844	-0-	-922	-0-	462	1	4314	2	N	62	1	8			195
							68	9									
09	DLQ G-10		5501	-0-	5501	5501	523	1	4939	2	N	35	2	8			228
							39	9									
10	9827	X	4326	-0-	-5501	-0-	422	1	3870	2	N	31	170	1	2	8	87
							34	9									
11	6030	X	3781	-0-	-2249	-0-	377	1	3341	2	N	57	2	8			142
							63	9									
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 58,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
REASER WELL #: 6 RRCID -> 196877 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11267 - 11492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	453 42	1 9	4856	2	N	38	1	8			142
02	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	381 81	1 9	3595	2	N	74	2	8			214
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	353 17	1 9	3663	2	N	15					229
04	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	389 12	1 9	3848	2	N	11	178	1	1	8	61
05	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	450 59	1 9	4375	2	N	54	1	8			114
06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	358 18	1 9	3473	2	N	16					130
07	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	460 46	1 9	4334	2	N	42					172
08	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	393 53	1 9	3669	2	N	48	1	8			219
09	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	442 15	1 9	4177	2	N	14	1	8			232
10	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	373 37	1 9	3425	2	N	34	189	1	1	8	76
11	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	412 33	1 9	3653	2	N	30	4	8			102
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 47,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

BECKENDORFF WELL #: 2 RRCID -> 197289 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11190 - 11516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	143	1	623	2	N	-0-					172
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	166 3	1 9	764	2	N	3	1	8			174
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	246 6	1 9	987	2	N	5					179
04	750	N	687	-0-	-63	-0-	63 4	1 9	620	2	N	4	1	8			182
05	1023	N	599	-0-	-424	-0-	56	1	543	2	N	-0-					182
06	1200	N	745	-0-	-455	-0-	70	1	675	2	N	-0-					182
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	68	1	639	2	N	-0-					182
08	589	N	569	-0-	-20	-0-	55 1	1 9	513	2	N	1	1	8			182
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	98 20	1 9	923	2	N	18	2	8			198
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	76 9	1 9	697	2	N	8	2	8			204
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	52 39	1 9	465	2	N	35	173	1	4	8	62
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 8,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
ENGLAND-VIRNAU WELL #: 2 RRCID -> 199639 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	200	1	2147	2	N	-0-					104
02	2100	X	1898	-0-	-202	-0-	182	1	1716	2	N	-0-					104
03	2325	X	527	-0-	-1798	-0-	46	1	480	2	N	1	1	8			104
							1	9									
04	3000	N	3278	-0-	278	278	300	1	2972	2	N	5	5	8			104
							6	9									
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	1	1	8			104
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					104
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					104
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					104
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					104
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 8,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JOHNSTON, EULA MAY WELL #: 1 RRCID -> 199886 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11425 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4069	-0-	-364	-0-	345	1	3699	2	N	23					162
							25	9									
02	4004	X	2896	-0-	-1108	-0-	276	1	2606	2	N	13	1	8			174
							14	9									
03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	284	1	2952	2	N	80	194	1			60
							88	9									
04	3930	X	3483	-0-	-447	-0-	317	1	3140	2	N	24	1	8			83
							26	9									
05	4061	X	3752	-0-	-309	-0-	345	1	3355	2	N	47	1	8			129
							52	9									
06	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	368	1	3574	2	N	61					190
							67	9									
07	3317	X	3110	-0-	-207	-0-	296	1	2792	2	N	20	2	8			208
							22	9									
08	3751	X	3368	-0-	-383	-0-	324	1	3025	2	N	17	1	8			224
							19	9									
09	DLQ G-10		3619	-0-	3619	3619	342	1	3236	2	N	37	189	1	1	8	71
							41	9									
10	6124	X	2505	-0-	-3619	-0-	230	1	2263	2	N	11					82
							12	9									
11	4020	X	3802	-0-	-218	-0-	378	1	3357	2	N	61	4	8			139
							67	9									
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 37,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
SCHNEIDER WELL #: 2 RRCID -> 202602 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11211 - 11391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	433 36	1 9	4648	2	N	33	1	8			157
02	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	409 1	1 9	3856	2	N	1	1	8			157
03	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	376 58	1 9	3901	2	N	53	1	8			209
04	4950	X	4462	-0-	-488	-0-	406 34	1 9	4022	2	N	31	174	1	1	8	65
05	5115	X	4636	-0-	-479	-0-	429 31	1 9	4176	2	N	28	1	8			92
06	4950	X	4489	-0-	-461	-0-	419	1	4070	2	N	-0-					92
07	4712	X	4049	-0-	-663	-0-	388 3	1 9	3658	2	N	3	2	8			93
08	4650	X	3745	-0-	-905	-0-	362 3	1 9	3380	2	N	3	1	8			95
09	DLQ G-10		4005	-0-	4005	4005	382 14	1 9	3609	2	N	13					108
10	8673	X	4668	-0-	-4005	-0-	457 20	1 9	4191	2	N	18	1	8			125
11	4500	X	2858	-0-	-1642	-0-	288 12	1 9	2558	2	N	11	2	8			134
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 46,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

REASER WELL #: 7 RRCID -> 202603 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11132 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	5419	-0-	-3447	-0-	459 37	1 9	4923	2	N	34	1	8			200
02	8008	X	6747	-0-	-1261	-0-	645 6	1 9	6096	2	N	5	177	1	1	8	27
03	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	737 75	1 9	7651	2	N	68					95
04	8490	X	6204	-0-	-2286	-0-	567 24	1 9	5613	2	N	22	1	8			116
05	8773	X	7812	-0-	-961	-0-	722 68	1 9	7022	2	N	62	1	8			177
06	8190	X	7600	-0-	-590	-0-	701 88	1 9	6811	2	N	80	184	1	1	8	72
07	8463	X	6701	-0-	-1762	-0-	629 144	1 9	5928	2	N	131	171	1	2	8	30
08	8463	X	6412	-0-	-2051	-0-	616 52	1 9	5744	2	N	47					77
09	DLQ G-10		6319	-0-	6319	6319	600 50	1 9	5669	2	N	45	1	8			121
10	14938	X	8619	-0-	-6319	-0-	840 70	1 9	7709	2	N	64	2	8			183
11	7590	X	4012	-0-	-3578	-0-	398 87	1 9	3527	2	N	79	194	1			68
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 74,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
ENGLAND-VIRNAU WELL #: 3 RRCID -> 203768 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	237	1	2542	2	N	44	1	8			70
							48	9									
02	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	229	1	2163	2	N	14	2	8			82
							15	9									
03	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	196	1	2032	2	N	8	1	8			89
							9	9									
04	3150	X	1521	-0-	-1629	-0-	139	1	1372	2	N	9	2	8			96
							10	9									
05	2821	X	2297	-0-	-524	-0-	212	1	2064	2	N	19	1	8			114
							21	9									
06	2730	X	2610	-0-	-120	-0-	242	1	2351	2	N	15					129
							17	9									
07	2666	X	1222	-0-	-1444	-0-	117	1	1104	2	N	1					130
							1	9									
08	2294	X	2228	-0-	-66	-0-	216	1	2011	2	N	1	1	8			130
							1	9									
09	DLQ G-10		2432	-0-	2432	2432	232	1	2194	2	N	5					135
							6	9									
10	4277	X	1845	-0-	-2432	-0-	180	1	1652	2	N	12	2	8			145
							13	9									
11	2610	X	1442	-0-	-1168	-0-	145	1	1282	2	N	14	2	8			157
							15	9									
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 23,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

KAECHELE "170" WELL #: 4 RRCID -> 203942 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11265 - 11564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4639	-0-	-11	-0-	395	1	4236	2	N	7					109
							8	9									
02	4032	X	2646	-0-	-1386	-0-	253	1	2387	2	N	5					114
							6	9									
03	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	505	1	5241	2	N	25					139
							28	9									
04	5160	X	2216	-0-	-2944	-0-	203	1	2011	2	N	2					141
							2	9									
05	5332	X	2847	-0-	-2485	-0-	261	1	2536	2	N	45	159	1			27
							50	9									
06	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	520	1	5051	2	N	51					78
							56	9									
07	5766	X	4861	-0-	-905	-0-	465	1	4383	2	N	12					90
							13	9									
08	5766	X	3522	-0-	-2244	-0-	339	1	3164	2	N	17					107
							19	9									
09	DLQ G-10		4200	-0-	4200	4200	399	1	3771	2	N	27	1	8			133
							30	9									
10	7261	X	3061	-0-	-4200	-0-	300	1	2750	2	N	10					143
							11	9									
11	5640	X	2289	-0-	-3351	-0-	228	1	2027	2	N	31					174
							34	9									
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: 41,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
CRANZ TRUST 834 WELL #: 1 RRCID -> 217827 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12397 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	8624	-0-	-924	-0-	727 101	1 9	7796	2	N	92	1	8			256
02	8624	X	7518	-0-	-1106	-0-	716 42	1 9	6760	2	N	38	195	1	2	8	97
03	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	792 81	1 9	8219	2	N	74	1	8			170
04	8820	X	7835	-0-	-985	-0-	710 91	1 9	7034	2	N	83	191	1	1	8	61
05	9083	X	7309	-0-	-1774	-0-	672 96	1 9	6541	2	N	87	1	8			147
06	8790	X	8016	-0-	-774	-0-	740 90	1 9	7186	2	N	82					229
07	9083	X	8109	-0-	-974	-0-	776 22	1 9	7311	2	N	20	4	8			245
08	9083	X	7008	-0-	-2075	-0-	678 4	1 9	6326	2	N	4	1	8			248
09	DLQ G-10		8048	-0-	8048	8048	765 50	1 9	7233	2	N	45	186	1	1	8	106
10	15494	X	7446	-0-	-8048	-0-	724 79	1 9	6643	2	N	72	1	8			177
11	8010	X	6222	-0-	-1788	-0-	627 32	1 9	5563	2	N	29	4	8			202
12	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					202

TOTAL GAS PROD: 85,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

REYNOLDS (MIOCENE 2450) 76134 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
NADSOILCO LLC 598945
REYNOLDS WELL #: 2 RRCID -> 263535 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2448 - 2452

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1832	-0-	1832	1832	1832	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2342	-0-	2342	4174	2342	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2564	-0-	2564	6738	2564	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2533	-0-	2533	9271	2533	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2547	-0-	2547	11818	2547	2			N	-0-					-0-
09	13208		2991	-0-	-10217	1601	2991	2			N	-0-					-0-
10	3410		1809	-0-	-1601	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
11	2550	#	1010	-0-	-1540	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
12	2542	#	1129	-0-	-1413	-0-	1129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICH RANCH (COOK MTN.) 76382 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
STOESSER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110853 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 15490 PERF.13153 - 13344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-		1136	2	13	9	N	12	172	2			90
02	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-		1157	2	35	9	N	32					122
03	1178	X	1115	-0-	-63	-0-		1075	2	40	9	N	36					158
04	1140	X	1105	-0-	-35	-0-		1066	2	39	9	N	35					193
05	1333	X	1165	-0-	-168	-0-		1140	2	25	9	N	23					216
06	1290	X	1074	-0-	-216	-0-		1038	2	36	9	N	33					249
07	1333	X	1053	-0-	-280	-0-		1031	2	22	9	N	20	169	1			100
08	1178	X	1125	-0-	-53	-0-		1085	2	40	9	N	36					136
09	1140	X	1060	-0-	-80	-0-		962	2	98	9	N	89					225
10	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-		1219	2	10	9	N	9	154	1			80
11	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-						N	NO RPT					80
12	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-						N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 11,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

RICH RANCH (Y-6-E) 76382 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
DANIEL, GOVERNOR BILL 161 GU WELL #: 2 RRCID -> 202078 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12568 - 12620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13709		13709	-0-	-0-	-0-		13059	2	650	9	N	591	566	0			245
02	16447		16447	-0-	-0-	-0-		15583	2	864	9	N	785	580	0			450
03	19065		15697	-0-	-3368	-0-		14976	2	721	9	N	655	787	0			318
04	18450		18061	-0-	-389	-0-		17170	2	891	9	N	810	731	0			397
05	18496	R	18496	-0-	-0-	-0-		17645	2	851	9	N	774	903	0			268
06	17621	R	17621	-0-	-0-	-0-		16801	2	820	9	N	745	693	0			320
07	18662	#	17379	-0-	-1283	-0-		16558	2	821	9	N	746	901	0			165
08	18662	#	9299	-0-	-9363	-0-		8872	2	427	9	N	388	363	0			190
09	17010		14831	-0-	-2179	-0-		14212	2	619	9	N	563	541	0			212
10	17577		16505	-0-	-1072	-0-		15756	2	749	9	N	681	721	1			172
11	17010		15476	-0-	-1534	-0-		14773	2	703	9	N	639	547	1			264
12	17391	#	15457	-0-	-1934	-0-		14640	2	817	9	N	743	905	1			102

TOTAL GAS PROD: 188,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,120

RICH RANCH, N. (12270) 76383 527 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HOWELL WELL #: 1 RRCID -> 210877 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12270 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	#	2796	-0-	-335	-0-	202	1	2337	2	N	234	192	1			292
							257	9									
02	2520	#	1763	-0-	-757	-0-	36	1	1582	2	N	132	187	1			237
							145	9									
03	2973	R	2973	-0-	-0-	-0-	182	1	2516	2	N	250	202	1			285
							275	9									
04	2793	R	2793	-0-	-0-	-0-	269	1	2272	2	N	229	186	1			328
							252	9									
05	2842	R	2842	-0-	-0-	-0-	238	1	2339	2	N	241	401	1			168
							265	9									
06	2880	#	2866	-0-	-14	-0-	254	1	2392	2	N	200	188	1			180
							220	9									
07	2976	#	2975	-0-	-1	-0-	303	1	2439	2	N	212	207	1			185
							233	9									
08	2976	#	2655	-0-	-321	-0-	333	1	2104	2	N	198	185	1			198
							218	9									
09	2880	#	2430	-0-	-450	-0-	285	1	1932	2	N	194	199	1			193
							213	9									
10	2976	#	2891	-0-	-85	-0-	348	1	2313	2	N	209	186	1			216
							230	9									
11	2880	#	2581	-0-	-299	-0-	330	1	2042	2	N	190	186	1			220
							209	9									
12	2976	#	2879	-0-	-97	-0-	451	1	2191	2	N	215	212	1			223
							237	9									

TOTAL GAS PROD: 32,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,504

RICHMOND RANCH (VICKSBURG) 76517 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
LGDC CORPORATION 500227
DOMPIER-NIX WELL #: 1 RRCID -> 212749 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6525 - 6540

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2012 - P&A 09-17-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHMOND RANCH (YEGUA 1) 76517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
BEJO CORPORATION 061990
TDCJ WELL #: 1 RRCID -> 218913 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	60670					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	60670					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	60670					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	60670					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	60670					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	60670					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	60670					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	60670					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	60670					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO LOCO (YEGUA) 76852 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NAISER, J. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 127323 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7603 - 7658

01	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	1240	1	9057	2	N	92	107	1			125
							101	9									
02	9324	X	8717	-0-	-607	-0-	992	1	7725	2	N	-0-					125
03	10323	X	10162	-0-	-161	-0-	1148	1	9014	2	N	-0-					125
04	10050	X	9496	-0-	-554	-0-	979	1	8517	2	N	-0-					125
05	10385	X	9028	-0-	-1357	-0-	989	1	8039	2	N	-0-					125
06	10050	X	7054	-0-	-2996	-0-	391	1	6656	2	N	6					131
							7	9									
07	10168	X	9202	-0-	-966	-0-	481	1	8561	2	N	145	145	1			131
							160	9									
08	10168	X	9565	-0-	-603	-0-	441	1	9124	2	N	-0-					131
09	9510	X	8390	-0-	-1120	-0-	405	1	7985	2	N	-0-					131
10	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	456	1	8886	2	N	62	62	1			131
							68	9									
11	9270	X	9043	-0-	-227	-0-	474	1	8527	2	N	38	38	1			131
							42	9									
12	9579	X	9414	-0-	-165	-0-	527	1	8806	2	N	74	74	1			131
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 109,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

RIO LOCO (YEGUA) //CONT.// 76852 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MERTA, CELESTINA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128345 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7612 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					243
02	2744	X	771	-0-	-1973	-0-	88	1	683	2	N	-0-					243
03	3038	X	815	-0-	-2223	-0-	92	1	723	2	N	-0-					243
04	2940	X	2144	-0-	-796	-0-	221	1	1923	2	N	-0-	179	1			64
05	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	251	1	2038	2	N	-0-					64
06	14638	X	14638	-0-	-0-	-0-	809	1	13774	2	N	50					114
							55	9									
07	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	759	1	13526	2	N	55					169
							61	9									
08	3100	N	17340	-0-	14240	14240	799	1	16539	2	N	2					171
							2	9									
09	29072	X	14832	-0-	-14240	-0-	715	1	14080	2	N	34					205
							37	9									
10	16332	X	16332	-0-	-0-	-0-	784	1	15270	2	N	253	180	1			278
							278	9									
11	13791	X	13791	-0-	-0-	-0-	726	1	13065	2	N	-0-					278
*12	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	713	1	11930	2	N	-0-					278

TOTAL GAS PROD: 109,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

ROCK ISLAND, W. (2300) 77165 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
HOUCK WELL #: 1 RRCID -> 263762 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2726 - 2729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750		5075	-0-	-2675	747	5075	2			N	-0-					-0-
02	5376	#	3686	-0-	-1690	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4147	-0-	4147	4147	4147	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6154	-0-	6154	10301	6154	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5126	-0-	5126	15427	5126	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6073	-0-	6073	21500	6073	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5913	-0-	5913	27413	5913	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5438	-0-	5438	32851	5438	2			N	-0-					-0-
09	7500	N	5760	-0-	-1740 B	31111	5760	2			N	-0-					-0-
10	7750	N	5324	-0-	-2426 B	28685	5324	2			N	-0-					-0-
11	33146	X	4461	-0-	-28685	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	4490	-0-	-1462	-0-	4490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON UPTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268854 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4741 - 4743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750		16966	-0-	9216	85514	16937	2	29	9	N	26					191
02	15764		16318	-0-	554	86068	16256	2	62	9	N	56	181	1			66
03	17453		17463	-0-	10	86078	17434	2	29	9	N	26					92
04	50878		17097	-0-	-33781	52297	17069	2	28	9	N	25					117
05	17453		17044	-0-	-409	51888	17025	2	19	9	N	17					134
06	16890		15079	-0-	-1811	50077	15062	2	17	9	N	15					149
07	17453		16103	-0-	-1350	48727	16083	2	20	9	N	18					167
08	17453		16271	-0-	-1182	47545	16183	2	88	9	N	80	185	1			62
09	15163		15933	-0-	770 B	48315	15911	2	22	9	N	20					82
10	16833		16237	-0-	-596 B	47719	16213	2	24	9	N	22					104
11	63749	X	16030	-0-	-47719	-0-	16005	2	25	9	N	23					127
12	16461	X	16051	-0-	-410	-0-	16030	2	21	9	N	19					146

TOTAL GAS PROD: 196,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

ROBINSON LAKE (MIOCENE 8100) 77439 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 198582 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8136 - 8146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON LAKE (MIOCENE 8240) 77439 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 202107 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8232 - 8246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK ISLAND (MIO. 2425) 77608 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
STODOLA WELL #: 1 RRCID -> 262655 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2850 - 2852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2697			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2697			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-2697			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-2697			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-2697			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-2697			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-2697			N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-2697			N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-2697			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-2697			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-2697			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-2697			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK ISLAND (MIO. 2425) //CONT.// 77608 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. //CONT.// 120079
MOELLER WELL #: 2 RRCID -> 262700 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2774 - 2812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3048	R	4639	-0-	1591 B	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
02	3891	R	3891	-0-	-0- B	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
03	5487	#	3897	-0-	-1590 B	-1590	3897	2			N	-0-					-0-
04	5310	#	3325	-0-	-1985 B	-3575	3325	2			N	-0-					-0-
05	5487	#	3100	-0-	-2387 B	-5962	3100	2			N	-0-					-0-
06	4500	#	2744	-0-	-1756 B	-7718	2744	2			N	-0-					-0-
07	4309	#	2728	-0-	-1581 B	-9299	2728	2			N	-0-					-0-
08	3906	#	2623	-0-	-1283 B	-10582	2623	2			N	-0-					-0-
09	3330	#	2281	-0-	-1049 B	-11631	2281	2			N	-0-					-0-
10	3100	#	2168	-0-	-932 B	-12563	2168	2			N	-0-					-0-
11	2730	#	2195	-0-	-535 B	-13098	2195	2			N	-0-					-0-
12	2728	#	2216	-0-	-512 B	-13610	2216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
CORNELIUS WELL #: 1 RRCID -> 258100 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2927 - 2937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750		3475	-0-	-4275 B	7711	3475	2			N	-0-					-0-
02	7000		2931	-0-	-4069 B	3642	2931	2			N	-0-					-0-
03	6603		2961	-0-	-3642 B	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
04	3690	#	2556	-0-	-1134 B	-1134	2556	2			N	-0-					-0-
05	3472	#	2189	-0-	-1283 B	-2417	2189	2			N	-0-					-0-
06	3360	#	1955	-0-	-1405 B	-3822	1955	2			N	-0-					-0-
07	3255	#	2163	-0-	-1092 B	-4914	2163	2			N	-0-					-0-
08	2976	#	2169	-0-	-807 B	-5721	2169	2			N	-0-					-0-
09	2550	#	2389	-0-	-161 B	-5882	2389	2			N	-0-					-0-
10	2201	#	2321	-0-	120 B	-5762	2321	2			N	-0-					-0-
11	2100	#	4511	-0-	2411 B	-3351	4511	2			N	-0-					-0-
*12	2705	R	6056	-0-	3351 B	-0-	6056	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEIMANN A WELL #: 2A RRCID -> 258485 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3076 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	#	2226	-0-	-3323 B	-3323	2226	2			N	-0-					-0-
02	3724	#	375	-0-	-3349 B	-6672	375	2			N	-0-					-0-
03	3162		-0-	-0-	-3162 B	-9834					N	-0-					-0-
04	2760	#	-0-	-0-	-2760 B	-12594					N	-0-					-0-
05	2356	#	-0-	-0-	-2356 B	-14950					N	-0-					-0-
06	2160	#	-0-	-0-	-2160 B	-17110					N	-0-					-0-
07	403	#	-0-	-0-	-403 B	-17513					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-17513					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-17513					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-17513					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-17513					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-17513					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK ISLAND (8400) 77608 868 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETERSON, JOHN, ETAL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 058191 COMPL. DATE 04/03/1974 TOTAL DEPTH 10816 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK ISLAND (8900) 77608 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETERSON, JOHN ET AL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 080276 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 8867 - 8875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK ISLAND (9900) 77608 905 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETERSON, JOHN ETAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058664 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9911 - 9945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3798		3798	-0-	-0-	3110	181	1	3508	2	N	99	137	1			55
							109	9									
02	2964		2964	-0-	-0-	3110	35	1	2868	2	N	55					110
							61	9									
03	3398		3398	-0-	-0-	3110	181	1	3172	2	N	41	36	1			115
							45	9									
04	3939		3939	-0-	-0-	3110	175	1	3646	2	N	107	102	1			120
							118	9									
05	2748		2748	-0-	-0-	3110	181	1	2462	2	N	95					215
							105	9									
06	3323		3323	-0-	-0-	3110	163	1	3084	2	N	69					284
							76	9									
07	3334		3334	-0-	-0-	3110	174	1	3085	2	N	68	178	1			174
							75	9									
08	3542		3542	-0-	-0-	3110	146	1	3320	2	N	69					243
							76	9									
09	3745		3745	-0-	-0-	3110	175	1	3467	2	N	94	184	1			153
							103	9									
10	3800		3800	-0-	-0-	3110	3631	2	169	9	N	154	183	1			124
11	3030		3030	-0-	-0-	3110	140	1	2777	2	N	103	182	1			45
							113	9									
12	2697		567	-0-	-2130	980	65	1	444	2	N	53					98
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 38,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,007

ROCK ISLAND, N. (FRIO 2765) 77610 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
NICELY WELL #: 1 RRCID -> 265497 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2741 - 3071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160		4790	-0-	-6370	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
02	4620	#	3890	-0-	-730	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
03	5115	#	4411	-0-	-704	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
04	6036	R	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
05	5408	R	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
06	6237	R	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
07	6231	#	4532	-0-	-1699	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
08	6231	#	2314	-0-	-3917	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
09	6240	#	5863	-0-	-377	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
10	6448	#	5345	-0-	-1103	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
11	6240	#	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
12	6045	#	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK ISLAND, NORTH (3300) 77610 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
JONES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 170787 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3167 - 3169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK ISLAND, NE. (YEGUA 4950) 77611 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
ROCK ISLAND H2O MANAGEMENT, LLC 722927
ROCK ISLAND SWD WELL #: 1 RRCID -> 165565 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3326 - 3415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK ISLAND, SOUTH (2550) 77613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DELTA, D. Z. WELL #: 1 RRCID -> 179739 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2754 - 2766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	644	-0-	-1030	-0-	644	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	1217	-0-	-603	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	1392	-0-	-623	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	731	-0-	-1219	-0-	731	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	569	-0-	-764	-0-	569	2			N	-0-					-0-
06	1350	X	131	-0-	-1219	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	1395	X	235	-0-	-1160	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	1395	X	605	-0-	-790	-0-	605	2			N	-0-					-0-
09	720	X	342	-0-	-378	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
11	600	X	486	-0-	-114	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*12	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK ISLAND, SOUTH (2550) //CONT.// 77613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
QUANAH OPERATING LLC 684561
CHARLIE, D. Z. WELL #: 1 RRCID -> 178151 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2748 - 2753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700) 77615 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MILENTZ, A. R. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 075076 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 9890 PERF. N/A

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2012 - PLUGGED 11/02/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON, LAVINE O. WELL #: 2 RRCID -> 075077 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 9842 PERF. N/A

01	992	N	980	-0-	-12	-0-	123	1	835	2	N	20				149
							22	9								
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	94	1	1063	2	N	-0-				149
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	130	1	1589	2	N	-0-				149
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	105	1	1141	2	N	-0-				149
05	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	100	1	1057	2	N	-0-				149
06	1650	N	901	-0-	-749	-0-	73	1	828	2	N	-0-				149
07	1302	N	1130	-0-	-172	-0-	96	1	1024	2	N	9	141	1		17
							10	9								
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	97	1	1080	2	N	-0-				17
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	96	1	922	2	N	-0-				17
10	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	95	1	992	2	N	-0-				17
11	1140	N	1021	-0-	-119	-0-	105	1	916	2	N	-0-				17
12	1054	N	821	-0-	-233	-0-	90	1	731	2	N	-0-				17

TOTAL GAS PROD: 13,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700) //CONT.// 77615 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
STEGER, R. L. G. U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 173002 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	45	1	273	2	N	-0-					52
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	51	1	576	2	N	-0-					52
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	50	1	612	2	N	-0-					52
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	48	1	527	2	N	-0-					52
05	682	N	428	-0-	-254	-0-	37	1	391	2	N	-0-					52
06	630	N	313	-0-	-317	-0-	25	1	288	2	N	-0-					52
07	589	N	407	-0-	-182	-0-	35	1	372	2	N	-0-					52
08	434	N	347	-0-	-87	-0-	3	1	344	2	N	-0-					52
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	35	1	340	2	N	-0-					52
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	35	1	408	2	N	-0-					52
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	44	1	381	2	N	-0-					52
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	39	1	318	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 5,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9900) 77615 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
POWELL-GLAZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218910 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/09/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK ISL., W. (WX. 10330 MASS.) 77615 653 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LUCKETT WELL #: 1 RRCID -> 205312 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 10467 PERF.10378 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK ISLAND, W. (1570) 77615 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MINTER, R. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088843 COMPL. DATE 06/07/1980 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 1583 - 1587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	109	-0-	-356	-0-	13	1	96	2	N	-0-			-0-
02	560	N	334	-0-	-226	-0-	27	1	307	2	N	-0-			-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	33	1	401	2	N	-0-			-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	41	1	444	2	N	-0-			-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	45	1	473	2	N	-0-			-0-
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	32	1	368	2	N	-0-			-0-
07	496	N	428	-0-	-68	-0-	37	1	391	2	N	-0-			-0-
08	527	N	454	-0-	-73	-0-	38	1	416	2	N	-0-			-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	42	1	404	2	N	-0-			-0-
10	434	N	414	-0-	-20	-0-	42	1	372	2	N	-0-			-0-
11	450	N	410	-0-	-40	-0-	42	1	368	2	N	-0-			-0-
12	465	N	331	-0-	-134	-0-	36	1	295	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILENTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 162304 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1576 - 1624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	180	-0-	-161	-0-	22	1	158	2	N	-0-			-0-
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	26	1	295	2	N	-0-			-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	26	1	314	2	N	-0-			-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	24	1	259	2	N	-0-			-0-
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	25	1	266	2	N	-0-			-0-
06	330	N	232	-0-	-98	-0-	19	1	213	2	N	-0-			-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	21	1	228	2	N	-0-			-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	24	1	268	2	N	-0-			-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	23	1	225	2	N	-0-			-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	23	1	223	2	N	-0-			-0-
11	270	N	193	-0-	-77	-0-	20	1	173	2	N	-0-			-0-
12	248	N	186	-0-	-62	-0-	20	1	166	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILENTZ WELL #: 5 RRCID -> 163213 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1569 - 1579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	689	-0-	-644	-0-	83	1	606	2	N	-0-			-0-
02	784	N	737	-0-	-47	-0-	60	1	677	2	N	-0-			-0-
03	837	N	622	-0-	-215	-0-	47	1	575	2	N	-0-			-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	58	1	625	2	N	-0-			-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	79	1	834	2	N	-0-			-0-
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	127	1	1461	2	N	-0-			-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	97	1	1041	2	N	-0-			-0-
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	94	1	1027	2	N	-0-			-0-
09	1590	N	869	-0-	-721	-0-	81	1	788	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	873	-0-	-274	-0-	81	1	792	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	647	-0-	-433	-0-	66	1	581	2	N	-0-			-0-
*12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	100	1	814	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK ISLAND, W. (1570) //CONT.// 77615 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PROPERTY PRODUCING CO. 681462
MAYES WELL #: 1A RRCID -> 110769 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 1562 - 1578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYES, BILLY B. WELL #: 1 RRCID -> 117716 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 1592 - 1594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYES WELL #: 2 RRCID -> 153098 COMPL. DATE 05/27/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1575 - 1582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK (EDWARDS) 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280
FRITSCH, DAVID A WELL #: 1 RRCID -> 124762 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12589 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4190	2	2	9	N	2					98
02	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3578	2	3	9	N	3					101
03	4898	X	3784	-0-	-1114	-0-	3782	2	2	9	N	2					103
04	4740	X	3790	-0-	-950	-0-	3782	2	8	9	N	7					110
05	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5760	2	2	9	N	2					112
06	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6668	2	2	9	N	2					114
07	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4121	2	2	9	N	2					116
08	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6183	2	8	9	N	7					123
09	6660	X	5799	-0-	-861	-0-	5793	2	6	9	N	5					128
10	6882	X	3189	-0-	-3693	-0-	3189	2			N	-0-					128
11	6660	X	4008	-0-	-2652	-0-	4002	2	6	9	N	5					133
12	6200	X	4659	-0-	-1541	-0-	4655	2	4	9	N	4					137

TOTAL GAS PROD: 55,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

PRAIRIE CREEK WELL #: 2 RRCID -> 127969 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12555 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	155	1	8082	2	N	5					130
							6	9									
02	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	140	1	7324	2	N	5					135
							6	9									
03	9145	X	7997	-0-	-1148	-0-	155	1	7834	2	N	7					142
							8	9									
04	8850	X	7984	-0-	-866	-0-	150	1	7834	2	N	-0-	92	1			50
05	8463	X	8190	-0-	-273	-0-	155	1	8035	2	N	-0-					50
06	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	150	1	8268	2	N	-0-					50
07	8277	X	7739	-0-	-538	-0-	155	1	7582	2	N	2					52
							2	9									
08	8246	X	8015	-0-	-231	-0-	155	1	7859	2	N	1					53
							1	9									
09	8430	X	7359	-0-	-1071	-0-	150	1	7209	2	N	-0-					53
10	8711	X	7471	-0-	-1240	-0-	155	1	7316	2	N	-0-					53
11	8430	X	7107	-0-	-1323	-0-	150	1	6957	2	N	-0-					53
12	8029	X	7036	-0-	-993	-0-	155	1	6881	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 93,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132012 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 13359 PERF.12600 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					185
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					185
03	4588	X	4300	-0-	-288	-0-	4300	2			N	-0-					185
04	4440	X	4300	-0-	-140	-0-	4300	2			N	-0-	140	1	18	7	27
05	4588	X	1236	-0-	-3352	-0-	1236	2			N	-0-					27
06	4170	X	1365	-0-	-2805	-0-	1365	2			N	-0-					27
07	4433	X	1507	-0-	-2926	-0-	1507	2			N	-0-					27
08	4433	X	1296	-0-	-3137	-0-	1296	2			N	-0-					27
09	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					27
10	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	2			N	-0-					27
11	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					27
*12	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 40,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
NORMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132269 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12602 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 132918 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 13324 PERF.12556 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	T. A.		147	-0-	147	147	147	2			N	-0-					80
07	T. A.		147	-0-	147	294	147	2			N	-0-					80
08	T. A.		146	-0-	146	440	146	2			N	-0-					80
09	631	N	191	-0-	-440	-0-	191	2			N	-0-					80
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					80
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					80
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 1,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
ROITSCH WELL #: 1 RRCID -> 115950 COMPL. DATE 05/19/1984 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12534 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					149
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 115952 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12602 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23591	X	22895	-0-	-696	-0-	2200	1	20677	2	N	16					98
							18	9									
02	21252	X	17358	-0-	-3894	-0-	1570	1	15773	2	N	14					112
							15	9									
03	23677	X	23677	-0-	-0-	-0-	1978	1	21679	2	N	18					130
							20	9									
04	23450	X	23450	-0-	-0-	-0-	2135	1	21305	2	N	9					139
							10	9									
05	23580	X	23580	-0-	-0-	-0-	2086	1	21480	2	N	13					152
							14	9									
06	22920	X	21570	-0-	-1350	-0-	1997	1	19558	2	N	14					166
							15	9									
07	24242	X	21899	-0-	-2343	-0-	1991	1	19904	2	N	4					170
							4	9									
08	24242	X	21314	-0-	-2928	-0-	1873	1	19407	2	N	31					201
							34	9									
09	23250	X	21777	-0-	-1473	-0-	1779	1	19991	2	N	6	178	1			29
							7	9									
10	23591	X	22837	-0-	-754	-0-	1905	1	20921	2	N	10					39
							11	9									
11	22075	X	22075	-0-	-0-	-0-	1898	1	20166	2	N	10					49
							11	9									
12	22506	X	22215	-0-	-291	-0-	1861	1	20339	2	N	14					63
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 264,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 122031 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 13146 PERF.12575 - 12585

01	8525	X	6684	-0-	-1841	-0-	6649	1	35	9	N	32					187
02	7700	X	4514	-0-	-3186	-0-	4500	1	14	9	N	13					200
03	7595	X	1488	-0-	-6107	-0-	1488	1			N	-0-					200
04	6990	X	2740	-0-	-4250	-0-	2740	1			N	-0-					200
05	6696	X	3030	-0-	-3666	-0-	267	1	2744	2	N	17					217
							19	9									
06	6420	X	1908	-0-	-4512	-0-	177	1	1731	2	N	-0-	187	1			30
07	4991	X	3201	-0-	-1790	-0-	290	1	2898	2	N	12					42
							13	9									
08	3038	X	2863	-0-	-175	-0-	251	1	2600	2	N	11					53
							12	9									
09	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	253	1	2845	2	N	12					65
							13	9									
10	3193	X	2491	-0-	-702	-0-	207	1	2273	2	N	10					75
							11	9									
11	3090	X	2914	-0-	-176	-0-	250	1	2653	2	N	10					85
							11	9									
12	3224	X	2747	-0-	-477	-0-	229	1	2505	2	N	12					97
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 37,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
COUNTS, JOAN WELL #: 1 RRCID -> 124126 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12611 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	7324	-0-	-116	-0-	704	1	6620	2	N	-0-					202
02	7756	X	7177	-0-	-579	-0-	649	1	6520	2	N	7	179	1			30
							8	9									
03	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	815	1	8925	2	N	3					33
							3	9									
04	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	852	1	8498	2	N	9					42
							10	9									
05	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	911	1	9383	2	N	8					50
							9	9									
06	9420	X	8935	-0-	-485	-0-	827	1	8102	2	N	5					55
							6	9									
07	9734	X	8752	-0-	-982	-0-	795	1	7951	2	N	5					60
							6	9									
08	10292	X	9049	-0-	-1243	-0-	796	1	8247	2	N	5					65
							6	9									
09	9960	X	9490	-0-	-470	-0-	775	1	8706	2	N	8					73
							9	9									
10	10292	X	8739	-0-	-1553	-0-	729	1	8008	2	N	2					75
							2	9									
11	8940	X	7872	-0-	-1068	-0-	676	1	7186	2	N	9					84
							10	9									
*12	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	852	1	9310	2	N	6					90
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 106,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

JULIE WELL #: 1 RRCID -> 125993 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12627 - 12649

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
JENNIFER WELL #: 1 RRCID -> 127131 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13131 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17949	X	17446	-0-	-503	-0-		1677	1	15767	2	N	2			32
								2	9							
02	16772	X	13572	-0-	-3200	-0-		1228	1	12337	2	N	6			38
								7	9							
03	18569	X	18186	-0-	-383	-0-		1517	1	16617	2	N	47			85
								52	9							
04	17970	X	16570	-0-	-1400	-0-		1508	1	15049	2	N	12			97
								13	9							
05	18341	X	18341	-0-	-0-	-0-		1622	1	16706	2	N	12			109
								13	9							
06	17610	X	14591	-0-	-3019	-0-		1350	1	13227	2	N	13			122
								14	9							
07	18197	X	16803	-0-	-1394	-0-		1527	1	15263	2	N	12			134
								13	9							
08	18352	X	16972	-0-	-1380	-0-		1492	1	15466	2	N	13			147
								14	9							
09	17760	X	17032	-0-	-728	-0-		1391	1	15630	2	N	10			157
								11	9							
10	18352	X	16863	-0-	-1489	-0-		1407	1	15448	2	N	7			164
								8	9							
11	16486	X	16486	-0-	-0-	-0-		1417	1	15057	2	N	11			175
								12	9							
12	17608	X	17546	-0-	-62	-0-		1469	1	16060	2	N	15			190
								17	9							

TOTAL GAS PROD: 200,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

MARJORIE WELL #: 1 RRCID -> 127664 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12679 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2802	-0-	-298	-0-		269	1	2529	2	N	4			104
								4	9							
02	2800	X	1816	-0-	-984	-0-		164	1	1649	2	N	3			107
								3	9							
03	3100	X	1411	-0-	-1689	-0-		117	1	1288	2	N	5			112
								6	9							
04	2940	X	884	-0-	-2056	-0-		80	1	801	2	N	3			115
								3	9							
05	3038	X	342	-0-	-2696	-0-		30	1	312	2	N	-0-			115
06	1380	N	674	-0-	-706	-0-		63	1	611	2	N	-0-			115
07	899	N	196	-0-	-703	-0-		18	1	178	2	N	-0-			115
08	341	N	244	-0-	-97	-0-		21	1	223	2	N	-0-			115
09	660	N	513	-0-	-147	-0-		42	1	468	2	N	3			118
								3	9							
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-		37	1	401	2	N	9			127
								10	9							
11	240	N	80	-0-	-160	-0-		7	1	73	2	N	-0-			127
12	527	N	359	-0-	-168	-0-		30	1	329	2	N	-0-			127

TOTAL GAS PROD: 9,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
KATHRYN WELL #: 1SA RRCID -> 131026 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12850 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					174
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					174
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					174
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					174
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
07	T. A.		8	-0-	8	8	1	1	7	2	N	-0-					174
08	T. A.		9	-0-	9	17	1	1	8	2	N	-0-					174
09	27	X	10	-0-	-17	-0-	1	1	9	2	N	-0-					174
10	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					174
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					174
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARGO WELL #: 1 RRCID -> 131705 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12632 - 12695

01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	323	1	3034	2	N	2					137
							2	9									
02	3052	X	2237	-0-	-815	-0-	202	1	2033	2	N	2					139
							2	9									
03	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	330	1	3619	2	N	5					144
							6	9									
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	319	1	3188	2	N	3					147
							3	9									
05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	313	1	3227	2	N	2					149
							2	9									
06	3840	X	3328	-0-	-512	-0-	308	1	3020	2	N	-0-					149
07	3968	X	3464	-0-	-504	-0-	315	1	3143	2	N	5					154
							6	9									
08	3968	X	3352	-0-	-616	-0-	295	1	3056	2	N	1					155
							1	9									
09	3510	X	3338	-0-	-172	-0-	273	1	3065	2	N	-0-					155
10	3534	X	3377	-0-	-157	-0-	282	1	3095	2	N	-0-					155
11	3360	X	3180	-0-	-180	-0-	273	1	2907	2	N	-0-					155
12	3472	X	3226	-0-	-246	-0-	270	1	2956	2	N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 39,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ROOT (2150) 78146 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
HGI CORPORATION 383318
MCLANE TEXAS TRUST-ROOT WELL #: 1 RRCID -> 069374 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 2132 - 2158

01	1853	R	1853	-0-	-0-	-0-	195	1	1658	2	N	-0-					-0-
02	1967	R	1967	-0-	-0-	-0-	471	1	1496	2	N	-0-					-0-
03	1972	R	1972	-0-	-0-	-0-	159	1	1813	2	N	-0-					-0-
04	1800	#	1749	-0-	-51	-0-	369	1	1380	2	N	-0-					-0-
05	2170	#	2031	-0-	-139	-0-	516	1	1515	2	N	-0-					-0-
06	2100	#	1895	-0-	-205	-0-	502	1	1393	2	N	-0-					-0-
07	2170	#	1949	-0-	-221	-0-	451	1	1498	2	N	-0-					-0-
08	1984	#	1887	-0-	-97	-0-	228	1	1659	2	N	-0-					-0-
09	1980	#	1887	-0-	-93	-0-	1659	1	228	2	N	-0-					-0-
10	2046	#	1798	-0-	-248	-0-	1044	1	754	2	N	-0-					-0-
11	1890	#	1716	-0-	-174	-0-	864	1	852	2	N	-0-					-0-
12	1953	#	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOT (2170) 78146 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
MCLANE TEXAS TRUST WELL #: 143 RRCID -> 086496 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2156 - 2170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER STAR OPERATING CO., LLC 781931
MCLANE TEX TRUST-ENGSTROM WELL #: 1 RRCID -> 109650 COMPL. DATE 01/08/1984 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2182 - 2190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03	713	X	650	-0-	-63	-0-	650	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
06	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
07	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
08	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
09	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
10	1550	X	1316	-0-	-234	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
11	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOT'N TOOT'N (YEGUA) 78151 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 145059 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6957 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOT'N TOOT'N (YEGUA) //CONT.// 78151 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
RASMUSSEN WELL #: 1A RRCID -> 187334 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6956 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSANNA (WILCOX) 78211 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
BARROW WELL #: 1 RRCID -> 181872 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8577 - 10817

01	2573	#	1982	-0-	-591	-0-	1926	2	56	9	N	51					176
02	2324	#	1856	-0-	-468	-0-	1802	2	54	9	N	49	165	1			60
03	2232	#	2076	-0-	-156	-0-	2004	2	72	9	N	65					125
04	2171	R	2171	-0-	-0-	-0-	2119	2	52	9	N	47					172
05	2139	R	2139	-0-	-0-	-0-	2083	2	56	9	N	51	168	1			55
06	2010	#	1688	-0-	-322	-0-	1614	2	74	9	N	67					122
07	2232	#	1131	-0-	-1101	-0-	1111	2	20	9	N	18					140
08	2232	#	1845	-0-	-387	-0-	1787	2	58	9	N	53	158	1			35
09	2239	R	2239	-0-	-0-	-0-	2187	2	52	9	N	47					82
10	2410	R	2410	-0-	-0-	-0-	2342	2	68	9	N	62					144
11	2129	R	2129	-0-	-0-	-0-	2074	2	55	9	N	50	170	1			24
12	2325	#	2108	-0-	-217	-0-	2041	2	67	9	N	61					85

TOTAL GAS PROD: 23,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

ROSANNA (WILCOX 10600) 78211 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SCHILLER WELL #: 1 RRCID -> 120853 COMPL. DATE 03/31/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 10668 - 10688

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSANNA (WILCOX 10600) //CONT.// 78211 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
UECKERT WELL #: 1 RRCID -> 158840 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10708 - 10715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSANNA (WILCOX 10750) 78211 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
WRIGHT, GERTRUDE WELL #: 1 C RRCID -> 124957 COMPL. DATE 07/15/1987 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10726 - 10742

01	911 R	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			-0-
02	728 #	698	-0-	-30	-0-	698	2		N	-0-			-0-
03	848 R	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-			-0-
04	900 R	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-			-0-
05	899 #	792	-0-	-107	-0-	792	2		N	-0-			-0-
06	870 #	437	-0-	-433	-0-	437	2		N	-0-			-0-
07	930 #	140	-0-	-790	-0-	140	2		N	-0-			-0-
08	930 #	687	-0-	-243	-0-	687	2		N	-0-			-0-
09	994 R	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-			-0-
10	1171 R	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
11	1118 R	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-			-0-
*12	1096 R	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSANNA (WILCOX 10860) 78211 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
WRIGHT, GERTRUDE WELL #: 1 T RRCID -> 124956 COMPL. DATE 07/15/1987 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10864 - 10880

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSANNA (WILCOX 11000) 78211 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
WRIGHT, GERTRUDE WELL #: 1-T RRCID -> 148066 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11036 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1480	R	1480	-0-	-0-	-0-	1367	2	113	9	N	103	179	1			78
02	1204	#	1125	-0-	-79	-0-	1046	2	79	9	N	72					150
03	1360	R	1360	-0-	-0-	-0-	1272	2	88	9	N	80	179	1			51
04	1516	R	1516	-0-	-0-	-0-	1350	2	166	9	N	151	179	1			23
05	1488	#	1376	-0-	-112	-0-	1188	2	188	9	N	171	177	1			17
06	1440	#	840	-0-	-600	-0-	656	2	184	9	N	167	156	1			28
07	1581	#	209	-0-	-1372	-0-	209	2			N	-0-					28
08	1581	#	1050	-0-	-531	-0-	1030	2	20	9	N	18					46
09	1654	R	1654	-0-	-0-	-0-	1491	2	163	9	N	148	175	1			19
10	1840	R	1840	-0-	-0-	-0-	1757	2	83	9	N	75					94
11	1778	R	1778	-0-	-0-	-0-	1677	2	101	9	N	92					186
*12	1760	R	1760	-0-	-0-	-0-	1644	2	116	9	N	105	171	1			120

TOTAL GAS PROD: 15,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,182

ROSENBERG (COCKFIELD 7720) 78319 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
LAMAY CORPORATION 484025
MAY - FB WELL #: 1 RRCID -> 129897 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7723 - 7727

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSENBERG (FRIO 4500) 78319 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
AMERICAN BRECO "B" WELL #: 4 RRCID -> 254263 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4581 - 4593

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSENBERG (FRIO 5100) 78319 438 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
AMERICAN BRECO "B" WELL #: 4 RRCID -> 175626 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5356 - 5359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSENBERG (VICKSBURG 6270) 78319 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
IPACT 425810
GILMAN WELL #: 1 RRCID -> 119424 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6241 - 6249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
ROSENBAUM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266542 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6241 - 6248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	1600	-0-	-9870	-0-	1600	2			N	-0-					85
02	10360	1439	-0-	-8921	-0-	1435	2	4	9	N	4					89
03	11470	213	-0-	-11257	-0-	213	2			N	-0-					89
04	2300 R	2300	-0-	-0-	-0-	2299	2	1	9	N	1					90
05	2356 #	774	-0-	-1582	-0-	772	2	2	9	N	2					92
06	2224 R	2224	-0-	-0-	-0-	2201	2	23	9	N	21	86	1			27
07	2387 #	1350	-0-	-1037	-0-	1350	2			N	-0-					27
08	2387 #	1147	-0-	-1240	-0-	1147	2			N	-0-					27
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					27
10	1364 N	1014	-0-	-350	-0-	1014	2			N	-0-					27
11	1110 N	648	-0-	-462	-0-	648	2			N	-0-					27
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 13,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

ROSENBURG (YEGUA 8120) 78319 835 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
JACKSON, H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089461 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8118 - 8128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6216		6216	-0-	-0-	6	6202	2	14	9	N	13					43
02	5576		771	-0-	-4805	-0-	771	2			N	-0-					43
03	5580		714	-0-	-4866	-0-	705	2	9	9	N	8					51
04	5400		825	-0-	-4575	-0-	790	2	35	9	N	32					83
05	5580		721	-0-	-4859	-0-	712	2	9	9	N	8					91
06	5758		712	-0-	-5046	-0-	712	2			N	-0-					91
07	5888		736	-0-	-5152	-0-	668	2	68	9	N	62	62	1			91
08	5580		78	-0-	-5502	-0-	78	2			N	-0-					91
09	5400		-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					91
10	5580		77	-0-	-5503	-0-	77	2			N	-0-					91
11	5400		-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					91
12	5580		NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 10,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

ROSENBURG (5025 FRIO) 78319 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
MILLER, SADIE WELL #: 2 RRCID -> 183665 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5028 - 5031

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					8
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					8
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					8
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4600) 78321 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
AMERICAN BRECO UNIT WELL #: 3XF RRCID -> 202699 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4800) 78321 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
AMERICAN BRECO UNIT WELL #: 3XD RRCID -> 202700 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4798 - 4801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7480		7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					80
02	8602		8602	-0-	-0-	-0-	8602	2			N	-0-					80
03	7828		7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-					80
04	8421		8421	-0-	-0-	-0-	8421	2			N	-0-					80
05	9823		9823	-0-	-0-	-0-	9823	2			N	-0-					80
06	9568		9568	-0-	-0-	-0-	9568	2			N	-0-					80
07	9431		9431	-0-	-0-	-0-	9431	2			N	-0-					80
08	8852		8852	-0-	-0-	-0-	8852	2			N	-0-					80
09	10043		10043	-0-	-0-	-0-	10043	2			N	-0-					80
10	7254		7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			N	-0-					80
*11	9377		9377	-0-	-0-	-0-	9377	2			N	-0-					80
12	4960		9109	-0-	4149	4149	9109	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 105,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4980) 78321 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
FOSTER FARMS-SHALLOW WELL #: 2 RRCID -> 204613 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4987 - 4995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					16
02	336	N	34	-0-	-302	-0-	34	2			N	-0-					16
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					16
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					16
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					16
06	270	N	150	-0-	-120	-0-	150	2			N	-0-					16
07	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					16
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					16
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					16
10	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					16
11	240	N	50	-0-	-190	-0-	50	2			N	-0-					16
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 1,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSENBERG, NORTH (UPPER WILCOX) 78321 565 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BENTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 169073 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 15410 PERF. 12056 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2621	-0-	-1068	-0-	2575	2	46	9	N	42					237
02	3276	X	3028	-0-	-248	-0-	2984	2	44	9	N	40					277
03	3627	X	3066	-0-	-561	-0-	3025	2	41	9	N	37					314
04	3510	X	3111	-0-	-399	-0-	3072	2	39	9	N	35					349
05	3348	X	3220	-0-	-128	-0-	3163	2	57	9	N	52	178	1			223
06	3240	X	3103	-0-	-137	-0-	3081	2	22	9	N	20					243
07	3348	X	2063	-0-	-1285	-0-	2019	2	44	9	N	40					283
08	3224	X	492	-0-	-2732	-0-	483	2	9	9	N	8					291
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					291
*10	3224	X	19	-0-	-3205	-0-	19	2			N	-0-					291
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					291
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					291

TOTAL GAS PROD: 20,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

ROSENBERG, NORTH (UPPER WILCOX) //CONT.// 78321 565 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
AMERICAN BRECO WELL #: 1 RRCID -> 170429 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11958 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	8481	2	88	9	N	80					265
02	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6496	2	61	9	N	55	184	1			136
03	9579	X	8951	-0-	-628	-0-	8854	2	97	9	N	88					224
04	8910	X	8132	-0-	-778	-0-	8075	2	57	9	N	52					276
05	8556	X	7600	-0-	-956	-0-	7525	2	75	9	N	68	175	1			169
06	8670	X	3769	-0-	-4901	-0-	3744	2	25	9	N	23					192
07	8959	X	6247	-0-	-2712	-0-	6236	2	11	9	N	10					202
08	8959	X	5326	-0-	-3633	-0-	5284	2	42	9	N	38	173	1			67
09	8130	X	7439	-0-	-691	-0-	7411	2	28	9	N	25					92
10	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					92
11	6060	X	219	-0-	-5841	-0-	219	2			N	-0-					92
*12	7688	X	541	-0-	-7147	-0-	541	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 63,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

ROSENBURG, NORTH (4340) 78321 775 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
DYER SWD WELL #: 2 RRCID -> 189116 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3994 - 4024

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSENBERG, NORTH (5200) 78321 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
ROBINOWITZ WELL #: 4 L RRCID -> 116741 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5178 - 5180

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					61
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					61
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					61
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					61
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					61
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					61
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					61
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					61
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					61
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					61
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					61
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN) 78329 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
DYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 173381 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8528 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3154	-0-	-256	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
03	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3714	-0-	-254	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3739	-0-	-229	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	2663	-0-	-1274	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	4047	-0-	-76	-0-	4047	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRECO-DYER WELL #: 1 RRCID -> 175701 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3612	-0-	-666	-0-	3612	2			N	-0-					252
02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					252
03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	3962	2	118	9	N	107					359
04	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					359
05	4185	X	3943	-0-	-242	-0-	3943	2			N	-0-					359
06	4050	X	3453	-0-	-597	-0-	3453	2			N	-0-					359
07	4185	X	3190	-0-	-995	-0-	3190	2			N	-0-					359
08	4092	X	2299	-0-	-1793	-0-	2299	2			N	-0-					359
09	3930	X	1808	-0-	-2122	-0-	1808	2			N	-0-					359
10	3937	X	1579	-0-	-2358	-0-	1579	2			N	-0-					359
11	3450	X	492	-0-	-2958	-0-	492	2			N	-0-					359
12	3193	X	793	-0-	-2400	-0-	793	2			N	-0-					359

TOTAL GAS PROD: 32,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

DYER "D" WELL #: 5 RRCID -> 184418 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8880 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					81
02	112	X	96	-0-	-16	-0-	96	2			N	-0-					81
03	3100	N	4782	-0-	1682	1682	4762	2	20	9	N	18					99
04	3000	N	7971	-0-	4971	6653	7829	2	142	9	N	129					228
05	3100	N	4363	-0-	1263	7916	4341	2	22	9	N	20					248
06	15357	X	7441	-0-	-7916	-0-	7412	2	29	9	N	26					274
07	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7087	2	32	9	N	29					303
08	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5956	2	31	9	N	28	182	1			149
09	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5263	2	6	9	N	5					154
10	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5078	2	55	9	N	50					204
11	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4936	2	21	9	N	19					223
*12	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					223

TOTAL GAS PROD: 57,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN) 78329 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 207013 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9400 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	3378	-0-	-1892	-0-	3378	2			N	-0-					204
02	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					204
03	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4682	2	185	9	N	168	168	1			204
04	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					204
05	5208	X	4741	-0-	-467	-0-	4741	2			N	-0-					204
06	5040	X	4607	-0-	-433	-0-	4607	2			N	-0-					204
07	5208	X	4755	-0-	-453	-0-	4740	2	15	9	N	14	167	1			51
08	4867	X	4394	-0-	-473	-0-	4308	2	86	9	N	78					129
09	4620	X	4036	-0-	-584	-0-	4026	2	10	9	N	9					138
10	4774	X	4059	-0-	-715	-0-	4004	2	55	9	N	50					188
11	4620	X	4261	-0-	-359	-0-	4165	2	96	9	N	87	89	1			186
12	4743	X	3602	-0-	-1141	-0-	3584	2	18	9	N	16					202

TOTAL GAS PROD: 51,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

DYER WELL #: 7 RRCID -> 215629 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9322 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1368	2	410	9	N	373					432
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1272	2	7	9	N	6	176	1			262
03	1333	N	1240	-0-	-93	-0-	1240	2			N	-0-					262
04	1710	N	1551	-0-	-159	-0-	1551	2			N	-0-					262
05	1426	N	1122	-0-	-304	-0-	1085	2	37	9	N	34					296
06	1200	N	970	-0-	-230	-0-	964	2	6	9	N	5	178	1			123
07	1612	N	1004	-0-	-608	-0-	1004	2			N	-0-					123
08	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	986	2	45	9	N	41					164
09	960	N	741	-0-	-219	-0-	741	2			N	-0-					164
10	992	N	854	-0-	-138	-0-	789	2	65	9	N	59					223
11	990	N	801	-0-	-189	-0-	795	2	6	9	N	5					228
12	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	2			N	-0-					228

TOTAL GAS PROD: 13,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

DYER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233039 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9572 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2835	-0-	-730	-0-	2770	2	65	9	N	59	167	1			84
02	3220	X	2936	-0-	-284	-0-	2924	2	12	9	N	11					95
03	3069	X	2995	-0-	-74	-0-	2995	2			N	-0-					95
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3216	2	123	9	N	112	169	1			38
05	3255	X	3227	-0-	-28	-0-	3198	2	29	9	N	26					64
06	3150	X	3055	-0-	-95	-0-	3055	2			N	-0-					64
07	3441	X	3200	-0-	-241	-0-	3200	2			N	-0-					64
08	3441	X	2968	-0-	-473	-0-	2819	2	149	9	N	135	168	1			31
09	3330	X	2692	-0-	-638	-0-	2692	2			N	-0-					31
10	3224	X	1945	-0-	-1279	-0-	1889	2	56	9	N	51					82
11	3090	X	1736	-0-	-1354	-0-	1693	2	43	9	N	39					121
12	3193	X	1382	-0-	-1811	-0-	1382	2			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 32,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN) //CONT.// 78329 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648
PERRY WELL #: 1 RRCID -> 242424 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9674 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	139	-0-	-140	-0-	139	2			N	-0-					101
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					101
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					101
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					101
05	1240	N	82	-0-	-1158	-0-	82	2			N	-0-					101
06	300	N	79	-0-	-221	-0-	79	2			N	-0-					101
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					101
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					101
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					101
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	150	2	15	9	N	14					115
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	109	2	4	9	N	4	81	1			38
*12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 3,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

ROUND BUNCH (HACKBERRY) 78535 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
ROUND BUNCH WELL #: 1 RRCID -> 205441 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9690 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12854		13494	-0-	640	640	10	1	8277	2	N	4734	4903	1			651
							5207	9									
02	11913		11913	-0-	-0-	640	10	1	7822	2	N	3710	4163	1			198
							4081	9									
03	13071		13071	-0-	-0-	640	10	1	8461	2	N	4182	3913	1			467
							4600	9									
04	15349		15349	-0-	-0-	640	10	1	10257	2	N	4620	4688	1			399
							5082	9									
05	14574		14574	-0-	-0-	640	10	1	9704	2	N	4418	4468	1			349
							4860	9									
06	13220		13220	-0-	-0-	640	10	1	8884	2	N	3933	3486	1			796
							4326	9									
07	12588		12588	-0-	-0-	640	10	1	8387	2	N	3810	4079	1			527
							4191	9									
08	14187		14187	-0-	-0-	640	10	1	9579	2	N	4180	4217	1			490
							4598	9									
09	13980		13980	-0-	-0-	640	10	1	9474	2	N	4087	4008	1			569
							4496	9									
10	14453		14453	-0-	-0-	640	10	1	9505	2	N	4489	4658	1			400
							4938	9									
11	11728		11728	-0-	-0-	640	10	1	7635	2	N	3712	3510	1			602
							4083	9									
*12	12114		12114	-0-	-0-	640	10	1	7481	2	N	4203	3922	1			883
							4623	9									

TOTAL GAS PROD: 160,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,078

ROUND MOTT (YEGUA) 78540 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 146554 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6882 - 6965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUND POINT S (8750 FRIO) 78545 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
ELLIS WELL #: RRCID -> 178767 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWAN (FRIO 8900) 78613 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
D.C. ENERGY 196099
ROWAN GPU - HUBBARD WELL #: 1 RRCID -> 119999 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8910 - 8915

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWAN, NORTH (10,800) 78615 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
19TH HOLE PRODUCTION, LLC 953587
SUMMERS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 043201 COMPL. DATE 01/04/1968 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10858 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	#	5384	-0-	-1436	-0-	5384	2			N	-0-					28
02	6160	#	-0-	-0-	-6160	-0-					N	-0-					28
03	6820	#	250	-0-	-6570	-0-	250	2			N	-0-					28
04	5220	#	190	-0-	-5030	-0-	190	2			N	-0-					28
05	5394	#	1630	-0-	-3764	-0-	1630	2			N	-0-					28
06	5220	#	2681	-0-	-2539	-0-	2681	2			N	-0-					28
07	10703	R	10703	-0-	-0-	-0-	10703	2			N	-0-					28
08	7341	R	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2			N	-0-					28
09	9115	R	9115	-0-	-0-	-0-	9115	2			N	-0-					28
10	10695	#	9800	-0-	-895	-0-	9800	2			N	-0-					28
11	10350	#	6400	-0-	-3950	-0-	6400	2			N	-0-					28
12	10695	#	6424	-0-	-4271	-0-	6424	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 59,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMERS, E. L. SWD WELL #: 1 RRCID -> 070076 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2337 - 2371

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWAN, NE (FRIO 10600) 78616 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
19TH HOLE PRODUCTION, LLC 953587
SUMMERS, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 126726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 3535 - 3585

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWAN, NE (FRIO 10600) //CONT.// 78616 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
19TH HOLE PRODUCTION, LLC //CONT.// 953587
KNAPE WELL #: 1 RRCID -> 170908 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10832 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	12564	2			N	-0-					63
02	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	2			N	-0-					63
03	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	2			N	-0-					63
04	4500	X	3116	-0-	-1384	-0-	3116	2			N	-0-					63
05	16500	X	16500	-0-	-0-	-0-	16500	2			N	-0-					63
06	17187	X	17187	-0-	-0-	-0-	17187	2			N	-0-					63
07	19876	X	19876	-0-	-0-	-0-	19876	2			N	-0-					63
08	21674	X	21674	-0-	-0-	-0-	21674	2			N	-0-					63
09	19370	X	19370	-0-	-0-	-0-	19370	2			N	-0-					63
10	17356	X	17356	-0-	-0-	-0-	17356	2			N	-0-					63
11	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	12995	2			N	-0-					63
*12	13043	X	13043	-0-	-0-	-0-	13043	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 172,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUGELEY, N. (13100) 78873 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
WATSON, E. M., TRUST ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 094134 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13116 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	#	2207	-0-	-738	-0-	171 195	1 9	1841	2	N	177	177	1	4	8	158
02	2660	#	2135	-0-	-525	-0-	184 167	1 9	1784	2	N	152	179	1	4	8	127
03	2232	#	1715	-0-	-517	-0-	179 134	1 9	1402	2	N	122	1	8			248
04	2144	R	2144	-0-	-0-	-0-	172 135	1 9	1837	2	N	123	178	1	3	8	190
05	2571	R	2571	-0-	-0-	-0-	228 179	1 9	2164	2	N	163	175	1	9	8	169
06	2280	#	2128	-0-	-152	-0-	170 143	1 9	1815	2	N	130	173	1	2	8	124
07	2457	R	2457	-0-	-0-	-0-	220 174	1 9	2063	2	N	158	2	8			280
08	2573	#	2222	-0-	-351	-0-	188 108	1 9	1926	2	N	98	331	1	3	8	44
09	2490	#	2108	-0-	-382	-0-	191 157	1 9	1760	2	N	143	2	8			185
10	2573	#	2500	-0-	-73	-0-	2351	2	149	9	N	135	176	1	5	8	139
*11	2370	#	2087	-0-	-283	-0-	189 130	1 9	1768	2	N	118	171	1	3	8	83
12	2449	#	1787	-0-	-662	-0-	186 147	1 9	1454	2	N	134					217

TOTAL GAS PROD: 26,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,653

RUGELEY, SW. (HELMOUTH 12660) 78875 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SYNERGY-PETERSEN WELL #: 1 RRCID -> 184338 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12560 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUGELEY, SW. (12850) 78875 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PETERSON, RALPH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 075192 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 13311 PERF.12851 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSEN, RALPH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 080271 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12968 - 13045

01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	387	1	2983	3	N	61	40	1			133		
							67	9											
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	325	1	2595	3	N	100	34	1			199		
							110	9											
03	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	151	1	2857	3	N	34	164	1			69		
							37	9											
04	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	76	1	1807	3	N	64	9	1			124		
							70	9											
05	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	128	1	2603	3	N	50	20	1			154		
							55	9											
06	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	143	1	1935	3	N	20					174		
							22	9											
07	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	79	1	1192	3	N	38	180	1			32		
							42	9											
08	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	97	1	1336	3	N	51	9	1			74		
							56	9											
09	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	71	1	894	3	N	72					146		
							79	9											
10	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	96	1	1142	3	N	24					170		
							26	9											
*11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	64	1	698	3	N	48					218		
							53	9											
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					218		

TOTAL GAS PROD: 22,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

RUGELEY, SW (12850, N) 78875 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SUMMERS, E. L. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094833 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 14296 PERF.12960 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2638	R	2638	-0-	-0-	-0-	296	1	2280	3	N	56	25	1	174
							62	9							
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	207	1	1653	3	N	36	22	1	188
							40	9							
03	3100	N	11218	-0-	8118	8118	548	1	10356	3	N	285	377	1	96
							314	9							
04	3000	N	15600	-0-	12600	20718	614	1	14588	3	N	362	228	1	230
							398	9							
05	3100	N	13842	-0-	10742	31460	637	1	12906	3	N	272	445	1	57
							299	9							
06	3000		1156	-0-	-1844	29616	79	1	1070	3	N	6			63
							7	9							
07	10227		10227	-0-	-0-	29616	628	1	9439	3	N	145			208
							160	9							
08	9197		9197	-0-	-0-	29616	620	1	8535	3	N	38	200	1	46
							42	9							
09	9431		9431	-0-	-0-	29616	685	1	8594	3	N	138			184
							152	9							
10	8117		8117	-0-	-0-	29616	616	1	7337	3	N	149	169	1	164
							164	9							
*11	8921		8921	-0-	-0-	29616	732	1	7961	3	N	207	173	1	198
							228	9							
12	3100		NO RPT	-0-	-3100	26516					N	NO RPT			198

TOTAL GAS PROD: 92,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,694

RUGELEY, S.W. (13100) 78875 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HANSEN, E. O. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084291 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13101 - 13110

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUGELEY, S.W. (13100) //CONT.// 78875 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SOG - OLSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269961 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 16644 PERF.13135 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	19650	-0-	19650	19650	932	1	17622	3	N	996	702	1			294
							1096	9									
04	0	W	14600	-0-	14600	34250	574	1	13634	3	N	356	400	1			250
							392	9									
05	0	W	9538	-0-	9538	43788	439	1	8894	3	N	186	267	1			169
							205	9									
06	0	W	5643	-0-	5643	49431	368	1	4996	3	N	254					423
							279	9									
07	0	W	2037	-0-	2037	51468	122	1	1841	3	N	67	180	1			310
							74	9									
08	0	W	861	-0-	861	52329	58	1	802	3	N	1	25	1			286
							1	9									
09	40718		7459	-0-	-33259	19070	2233	1	5055	3	N	155					441
							171	9									
10	20150		1080	-0-	-19070	-0-	960	1	120	9	N	109	189	1			361
11	5640	#	2501	-0-	-3139	-0-	993	1	1334	3	N	158	346	1			173
							174	9									
12	7719	#	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					173

TOTAL GAS PROD: 63,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,282

RUGELEY, SW. (13200) 78875 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLSON, J. O. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 182592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.12984 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4159		-0-	-0-	-4159	-0-					N	-0-					-0-
02	896	#	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	2945		-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
04	2850		-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUGELEY, SW. (13225) 78875 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ALLEN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 197034 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13261 - 13379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	#	3994	-0-	-594	-0-	1550	1	2305	3	N	126	187	1			115
							139	9									
02	4144	#	2366	-0-	-1778	-0-	1400	1	908	3	N	53					168
							58	9									
03	4495	#	3798	-0-	-697	-0-	1550	1	2090	3	N	144	178	1			134
							158	9									
04	4350	#	3253	-0-	-1097	-0-	1500	1	1606	3	N	134					268
							147	9									
05	4185	#	3705	-0-	-480	-0-	1550	1	1988	3	N	152	186	1			234
							167	9									
06	3870	#	3379	-0-	-491	-0-	1500	1	1759	3	N	109	164	1			179
							120	9									
07	3818	R	3818	-0-	-0-	-0-	1550	1	2116	3	N	138	181	1			136
							152	9									
08	3813	#	3491	-0-	-322	-0-	1550	1	1817	3	N	113					249
							124	9									
09	3978	R	3978	-0-	-0-	-0-	1500	1	2320	3	N	144	174	1			219
							158	9									
10	3813	#	3331	-0-	-482	-0-	1550	1	1636	3	N	132	167	1			184
							145	9									
11	3690	#	3327	-0-	-363	-0-	1500	1	1684	3	N	130	190	1			124
							143	9									
12	4123	#	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 38,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,375

RUGELEY, SW. (14700 SAND) 78875 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SYNERGY-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 175397 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 14749

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUGELEY, SW (14800) 78875 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SOG-OLSON WELL #: 1 RRCID -> 188424 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 16644 PERF.13775 - 13865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	69	1			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SYNERGY-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 199226 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 13924

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUGELEY,SW (14400) 78875 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLSON, JO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090935 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 15502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	969	R	969	-0-	-0-	-0-	107	1	829	3	N	30	9	1	325
							33	9							
02	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	109	1	868	3	N	62	11	1	376
							68	9							
03	1115	R	1115	-0-	-0-	-0-	56	1	1052	3	N	6	5	1	377
							7	9							
04	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	42	1	976	3	N	5	4	1	378
							6	9							
05	1049	R	1049	-0-	-0-	-0-	49	1	994	3	N	5	8	1	375
							6	9							
06	1110	#	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			375
07	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			375
08	1116	#	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-	238	1	137
09	1020	#	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			137
10	2697	#	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			137
11	2610	#	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-			137
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			137

TOTAL GAS PROD: 5,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

RUGELEY, SW (13300 FAULT BLK B) 78875 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SAVAGE, H.S. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 090149 COMPL. DATE 09/22/1980 TOTAL DEPTH 13570 PERF.12892 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9144		9144	-0-	-0-	7637	1002	1	7722	3	N	382	436	1	253
							420	9							
02	9365		9365	-0-	-0-	7637	1004	1	8020	3	N	310	457	1	106
							341	9							
03	14125		14125	-0-	-0-	7637	701	1	13255	3	N	154	55	1	205
							169	9							
04	13136		13136	-0-	-0-	7637	525	1	12471	3	N	127	49	1	283
							140	9							
05	13624		13624	-0-	-0-	7637	626	1	12701	3	N	270	464	1	89
							297	9							
06	12821		12821	-0-	-0-	7637	857	1	11626	3	N	307	175	1	221
							338	9							
07	12676		12676	-0-	-0-	7637	770	1	11574	3	N	302	182	1	341
							332	9							
08	12514		12514	-0-	-0-	7637	824	1	11360	3	N	300	416	1	225
							330	9							
09	10528		10528	-0-	-0-	7637	755	1	9462	3	N	283	356	1	152
							311	9							
10	9600		9600	-0-	-0-	7637	718	1	8550	3	N	302	184	1	270
							332	9							
*11	10979		10979	-0-	-0-	7637	895	1	9733	3	N	319	375	1	214
							351	9							
12	930		NO RPT	-0-	-930	6707					N	NO RPT			214

TOTAL GAS PROD: 128,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,056

RUSTY (MIOCENE 4000) 79045 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BOBCAT OPERATING 077686
LETULLE-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 057503 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 6027 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. L. P. (NAVARRO) 79289 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FAYETTE
ACTIVA RESOURCES, LLC 003664
STANDARD TRUST CO. WELL #: 1 RRCID -> 086446 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6435 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	48	-0-	-169	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVINE, C. R., INC. 216778
PAULUS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223657 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6470 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	#	1247	-0-	-210	-0-	1241	2	6	9	N	5					60
02	1519	R	1519	-0-	-0-	-0-	1518	2	1	9	N	1					61
03	2945	#	36	-0-	-2909	-0-	36	2			N	-0-					61
04	2850	#	1053	-0-	-1797	-0-	1049	2	4	9	N	4					65
05	2945	#	1216	-0-	-1729	-0-	1214	2	2	9	N	2					67
06	1620	#	794	-0-	-826	-0-	791	2	3	9	N	3					70
07	1674	#	873	-0-	-801	-0-	866	2	7	9	N	6					76
08	1366	R	1366	-0-	-0-	-0-	1364	2	2	9	N	2					78
09	1329	R	1329	-0-	-0-	-0-	1326	2	3	9	N	3					81
10	1384	R	1384	-0-	-0-	-0-	1380	2	4	9	N	4					85
11	1347	R	1347	-0-	-0-	-0-	1344	2	3	9	N	3					88
12	1364	#	1272	-0-	-92	-0-	1266	2	6	9	N	5					93

TOTAL GAS PROD: 13,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SABINE LAKE, N. (HACKBERRY, L.) 79358 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
STATE TRACT 8 WELL #: 1 RRCID -> 196286 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11222 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE TRAM, SW (WILCOX 11,500) 79378 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
HANKAMER, ARCO E. C. SECTION 1 WELL #: 1 D RRCID -> 108053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4696 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALIDA DEL SOL (WILCOX 9470) 79793 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
SCHIURRING WELL #: 1 RRCID -> 183610 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9344 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	183	-0-	-189	-0-	175	1	8	9	N	7					175
02	420	#	261	-0-	-159	-0-	250	1	11	9	N	10					185
03	465	#	287	-0-	-178	-0-	275	1	12	9	N	11	184	1			12
04	450	#	261	-0-	-189	-0-	250	1	11	9	N	10					22
05	403	#	183	-0-	-220	-0-	175	1	8	9	N	7					29
06	270	#	78	-0-	-192	-0-	75	1	3	9	N	3					32
07	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					32
08	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					32
09	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					32
10	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					32
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					32
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 1,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SAM HOUSTON 80054 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
GIBBS BROTHERS & COMPANY A WELL #: 3 RRCID -> 233281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2038 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	895	-0-	-345	-0-	895	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	818	-0-	-262	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	840	-0-	-276	-0-	840	3			N	-0-					-0-
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	742	-0-	-498	-0-	742	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN LEON (11250 SD.) 80268 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
J. E. CHAPMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 171405 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11733 - 11754

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDY (WILCOX,LOWER) 80638 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223726 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10898 - 10914

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2012 - PLUGGED 11/15/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDY (WILCOX,LOWER) //CONT.// 80638 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WAGNER OIL COMPANY 891175
KAINER-HARFST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247670 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11046 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	7582	-0-		-3547	-0-	540 383	1 9	6659	2	N	348	196	1			152
02	10052	X	6559	-0-		-3493	-0-	504 243	1 9	5812	2	N	221	180	1			193
03	8184	X	7014	-0-		-1170	-0-	558 257	1 9	6199	2	N	234	186	1			241
04	7680	X	6670	-0-		-1010	-0-	540 246	1 9	5884	2	N	224	338	1			127
05	7595	X	6795	-0-		-800	-0-	558 229	1 9	6008	2	N	208	178	1			157
06	7350	X	6638	-0-		-712	-0-	540 213	1 9	5885	2	N	194	174	1			177
07	7254	X	6680	-0-		-574	-0-	558 216	1 9	5906	2	N	196	149	1			224
08	7006	X	6676	-0-		-330	-0-	558 187	1 9	5931	2	N	170	178	1			216
09	6660	X	6396	-0-		-264	-0-	540 187	1 9	5669	2	N	170	167	1			219
10	6851	X	6533	-0-		-318	-0-	558 199	1 9	5776	2	N	181	159	1			241
11	6630	X	6328	-0-		-302	-0-	522 191	1 9	5615	2	N	174	179	1			236
12	6665	X	6372	-0-		-293	-0-	558 185	1 9	5629	2	N	168	162	1			242

TOTAL GAS PROD: 80,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,488

SARAH WHITE (FRIO 11700) 81037 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
RUBEL WELL #: 1 RRCID -> 197482 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 15279 PERF.12190 - 12246

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200) 81038 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
HENCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 197627 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 15908 PERF.11249 - 11253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2012 - PLUGGED 7/18/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARATOGA, WEST 81063 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
CHROMA OPERATING, INC. 153257
DEVON FEE WELL #: 1 RRCID -> 251457 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6665 - 6662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	51	1			100
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					117
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	1			80
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	72	1			14
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	15	1			12
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	10	1			7
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			3
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	5	1			8
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	8	1			2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 105

SARGENT (6060) 81097 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
FORTUNE OPERATING COMPANY 278766
SKYLAR WELL #: 1 RRCID -> 250182 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5906 - 5928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARGENT (6525) 81097 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
FORTUNE OPERATING COMPANY 278766
SKYLAR WELL #: 1 RRCID -> 234362 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6630 - 6640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARGENT, S. (2200 MIOCENE) 81101 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL & HAMILL WELL #: 11 RRCID -> 159964 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2217 - 2221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARGENT, SOUTH (2750) 81101 186 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL & HAMILL WELL #: 11 RRCID -> 228445 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2760 - 2763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARGENT, SOUTH (3435 MIOCENE) 81101 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL & HAMILL WELL #: 10 RRCID -> 144688 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3435 - 3438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARGENT, SOUTH (3850) 81101 372 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL-HAMILL WELL #: 14 U RRCID -> 104246 COMPL. DATE 12/31/1982 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3875 - 3893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARGENT, SOUTH (4100) 81101 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL & HAMILL WELL #: 14 RRCID -> 211174 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3996 - 4002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARGENT, SOUTH (4230 STRAY) 81101 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL & HAMILL WELL #: 17 RRCID -> 210820 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 4230 - 4233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	#	1947	-0-	-905	-0-	62	1	1885	2	N	-0-					-0-
02	2044	#	1763	-0-	-281	-0-	56	1	1707	2	N	-0-					-0-
03	2925	R	2925	-0-	-0-	-0-	56	1	2869	2	N	-0-					-0-
04	2815	R	2815	-0-	-0-	-0-	60	1	2755	2	N	-0-					-0-
05	2666	#	2660	-0-	-6	-0-	62	1	2598	2	N	-0-					-0-
06	2820	#	2766	-0-	-54	-0-	60	1	2706	2	N	-0-					-0-
07	2968	R	2968	-0-	-0-	-0-	62	1	2906	2	N	-0-					-0-
08	2914	#	2913	-0-	-1	-0-	62	1	2851	2	N	-0-					-0-
09	2820	#	1968	-0-	-852	-0-	60	1	1908	2	N	-0-					-0-
10	2976	#	1840	-0-	-1136	-0-	62	1	1776	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	2880	#	1998	-0-	-882	-0-	60	1	1936	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	2976	#	2137	-0-	-839	-0-	62	1	2075	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SARGENT, SOUTH (4300) 81101 695 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL-HAMILL WELL #: 14 L RRCID -> 104245 COMPL. DATE 12/31/1982 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4302 - 4306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILL & HAMILL WELL #: 19 RRCID -> 203165 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 9486 PERF. 4324 - 4328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARGENT, SOUTH (5920) 81101 771 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL & HAMILL WELL #: 2 RRCID -> 212204 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5944 - 5946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHIURRING (2250) 81462 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WHITNELL, MARJORIE WELL #: 1 RRCID -> 071061 COMPL. DATE 04/04/1977 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2251 - 2258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOOL (YEGUA 14450) 81548 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
AMELIA ELEMENTARY WELL #: 1 RRCID -> 264829 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 14616 PERF.14509 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423987		294779	-0-	-129208	121902	3541	1	277022	2	N	12924	13097	1			427
							14216	9									
02	382956		247345	-0-	-135611	-0-	3092	1	232724	2	N	10481	10421	1			487
							11529	9									
03	399683		246514	-0-	-153169	-0-	3114	1	231747	2	N	10594	10661	1			420
							11653	9									
04	377910	#	213732	-0-	-164178	-0-	2564	1	200809	2	N	9417	9397	1			440
							10359	9									
05	341713	#	208694	-0-	-133019	-0-	5849	1	193142	2	N	8821	8701	1			560
							9703	9									
06	286200	#	188644	-0-	-97556	-0-	5228	1	175195	2	N	7474	7514	1			520
							8221	9									
07	274598	#	184659	-0-	-89939	-0-	5405	1	171368	2	N	7169	7139	1			550
							7886	9									
08	246512	#	173115	-0-	-73397	-0-	5451	1	160296	2	N	6698	6893	1			355
							7368	9									
09	203040		155243	-0-	-47797	-0-	5100	1	143504	2	N	6035	6045	1			345
							6639	9									
10	208692	#	152874	-0-	-55818	-0-	4881	1	141435	2	N	5962	5887	1			420
							6558	9									
11	188640	#	140077	-0-	-48563	-0-	5292	1	128724	2	N	5510	5750	1			180
							6061	9									
12	184667	#	139514	-0-	-45153	-0-	5909	1	127903	2	N	5184	4789	1			575
							5702	9									

TOTAL GAS PROD: 2,345,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 96,269

SCHWAB (ACE) 81676 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
KIRBY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 123577 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4752 - 4758

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWAB (WILCOX) 81676 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 260891 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7812 - 7855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWAB, SOUTH (WILCOX) 81680 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
BLACKSTONE B WELL #: 2 RRCID -> 175130 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10518 - 10526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEABREEZE 81851 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
ACOM SEABREEZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246897 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8486 - 8496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEABREEZE (FRIO 8300 #2) 81851 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
ORYX - SUN FEE WELL #: 1 RRCID -> 164246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8534 - 8613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEABREEZE LAND COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 167570 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8585 - 8616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEABREEZE (MARG. 7 FB B) 81851 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
SEABREEZE LAND CO WELL #: 7 RRCID -> 166793 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8088 - 8103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEABREEZE (MARG. 7 FB B) //CONT.// 81851 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
PIPKIN, S. W. "A" WELL #: 18 RRCID -> 170440 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8194 - 8204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPCO, INC. 638695
MCQUILLIN WELL #: 1 RRCID -> 138212 COMPL. DATE 06/10/1990 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8409 - 8415

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2013 - PLUGGED 07-02-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEABREEZE (MARG. 7830) 81851 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
ACOM, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 162629 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7752 - 7773

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEABREEZE (SEABREEZE C-2) 81851 858 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
C & E OPERATING, INC. 120079
SEABREEZE LAND CO. WELL #: 3 RRCID -> 269858 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9132 - 9138

06	0	7822	-0-	7822	7822	7822	4			N	-0-					-0-
07	5750	6149	-0-	399	8221	6081	2	68	9	N	62					62
08	7750	13743	-0-	5993	14214	13631	2	112	9	N	102					164
09	7500	1723	-0-	-5777	8437	1720	2	3	9	N	3					167
10	7750	4628	-0-	-3122	5315	4626	2	2	9	N	2					169
11	7500	4722	-0-	-2778	2537	4671	2	51	9	N	46					215
12	13733 #	5956	-0-	-7777	-0-	5845	2	111	9	N	101	174	1			142

TOTAL GAS PROD: 44,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

SEABREEZE (8700) 81851 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
MCCARTHY WELL #: 1 RRCID -> 109220 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 3460 - 3602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST-ACOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189098 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 8722 - 8728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	88			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEABREEZE (9700) 81851 944 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
C & E OPERATING, INC. 120079
MCCARTHY FAMILY TRUST 97 WELL #: 2H RRCID -> 257295 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9555 - 9570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-			-0-
*02	1540 #	-0-	-0-	-1540	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEABREEZE, N. (MARG 7) 81853 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
C & E OPERATING, INC. 120079
MCCARTHY FAMILY TRUST 97 WELL #: 1 RRCID -> 209492 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 5750 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENBURY ONSHORE, LLC 215343
ORYX-SUN FEE WELL #: 2 RRCID -> 170297 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8185 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEABREEZE, N (NODOSARIA GREATER) 81853 437 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
SEABREEZE LAND COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 169375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9972 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEABREEZE, N. (NODOSARIA 1-A) 81853 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 168986 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10350 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEABREEZE, N. (NODOSARIA 2ND SD) 81853 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
ETOCO, L.P. 255133
PBR PROPERTIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264702 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9721 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8910		8355	-0-	-555	381358	6979	2	1376	9	N	1251	1216	1			187
02	24948		7282	-0-	-17666	363692	6402	2	880	9	N	800	868	1			119
03	12586		9078	-0-	-3508	360184	8001	2	1077	9	N	979	886	1			212
04	12180		1027	-0-	-11153	349031	876	2	151	9	N	137	298	1			51
05	12586		-0-	-0-	-12586	336445					N	-0-					51
06	12180		-0-	-0-	-12180	324265					N	-0-					51
07	12586		-0-	-0-	-12586	311679					N	-0-					51
08	12586		-0-	-0-	-12586	299093					N	-0-					51
09	5070		-0-	-0-	-5070	294023					N	-0-					51
10	5239		-0-	-0-	-5239	288784					N	-0-					51
*11	5070		-0-	-0-	-5070	283714					N	-0-					51
12	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	283714					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 25,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,167

SEALY (FRIO 3300) 81948 065 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RANCH HOMES - ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 214501 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 3217 - 3221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY (FRIO 3500) 81948 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RICHARDSON, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 238352 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 3606 - 3609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
BOLLINGER, F. G. U. WELL #: 1 RRCID -> 172451 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4062 - 4074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY (WILCOX CONS.) 81948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HILLBOLDT, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 071505 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9868 - 9883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY (WILCOX CONS.) //CONT.// 81948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
HINTZ ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 163161 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9036 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAF WELL #: 1 RRCID -> 175630 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 11442 PERF. 9668 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLBOLDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183638 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 10064 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	26	1	573	2	N	-0-					-0-
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	27	1	363	2	N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	N	-0-					-0-
05	651	N	344	-0-	-307	-0-	20	1	324	2	N	-0-					-0-
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	24	1	347	2	N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	25	1	352	2	N	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	25	1	300	2	N	-0-					-0-
09	360	N	102	-0-	-258	-0-	2	1	100	2	N	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	24	1	704	2	N	-0-					-0-
11	300	N	247	-0-	-53	-0-	20	1	227	2	N	-0-					-0-
*12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	17	1	734	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY (WILCOX CONS.) //CONT.// 81948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
HINTZ ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 199834 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9526 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	53 63	1 9	1262	2	Y	57	168	1			113
02	1904	N	1117	-0-	-787	-0-	47 112	1 9	958	2	Y	102	189	1			26
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	51 92	1 9	1275	2	Y	84					110
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	53 74	1 9	1102	2	Y	67					177
05	1240	N	1078	-0-	-162	-0-	44 40	1 9	994	2	Y	36					213
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	55 65	1 9	1450	2	Y	59	177	1			95
07	1271	N	889	-0-	-382	-0-	57 77	1 9	755	2	Y	70					165
08	1085	N	702	-0-	-383	-0-	57 62	1 9	583	2	Y	56					221
09	1560	N	1255	-0-	-305	-0-	49 64	1 9	1142	2	Y	58	160	1			119
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	55 30	1 9	1116	2	Y	27					146
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	41 21	1 9	632	2	Y	19					165
*12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	31 54	1 9	2292	2	Y	49					214

TOTAL GAS PROD: 14,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 684

HINTZ ESTATE 'A' WELL #: 3 RRCID -> 201550 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9875 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	33	1	381	2	Y	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	28	1	393	2	Y	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	29	1	411	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	31	1	399	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	396	2	Y	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	416	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	25	1	398	2	Y	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	452	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	24	1	396	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	283	-0-	-137	-0-	20	1	263	2	Y	-0-					-0-
*12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	458	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 203442 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9876 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY (WILCOX CONS.) //CONT.// 81948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
LIEBERMAN WELL #: 1 RRCID -> 210199 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
02	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	175	1	3351	2	N	-0-					-0-
03	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	182	1	3743	2	N	-0-					-0-
04	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	195	1	3449	2	N	-0-					-0-
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	201	1	3234	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2102	-0-	-898	-0-	182	1	1920	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	1472	-0-	-1628	-0-	117	1	1355	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	X	112	-0-	-2988	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
12	1457	X	308	-0-	-1149	-0-	10	1	298	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLBOLDT WELL #: 6 RRCID -> 210200 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10306 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1358	N	1211	-0-	-147	-0-	88	1	1117	2	N	5					232
							6	9									
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	98	1	2197	2	N	-0-					232
03	1395	X	1366	-0-	-29	-0-	102	1	1264	2	N	-0-					232
04	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	88	1	2234	2	N	2					234
							2	9									
05	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	95	1	1815	2	N	3					237
							3	9									
06	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	109	1	1656	2	N	-0-					237
07	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	95	1	1385	2	N	8	157	1			88
							9	9									
08	1395	X	1236	-0-	-159	-0-	113	1	1117	2	N	5					93
							6	9									
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	95	1	1736	2	N	5					98
							6	9									
10	1395	N	689	-0-	-706	-0-	61	1	628	2	N	-0-					98
11	1200	N	380	-0-	-820	-0-	30	1	350	2	N	-0-					98
12	1395	N	1208	-0-	-187	-0-	49	1	1148	2	N	10					108
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 17,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SEALY (WILCOX CONS.) //CONT.// 81948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
HILLBOLDT WELL #: 2 RRCID -> 215622 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10360 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	2016	-0-	-92	-0-	102	1	1906	2	N	7			151
							8	9							
02	2492	X	1939	-0-	-553	-0-	98	1	1831	2	N	9			160
							10	9							
03	INC G-10		2302	-0-	2302	2302	98	1	2195	2	N	8			168
							9	9							
04	INC G-10		2236	-0-	2236	4538	106	1	2120	2	N	9			177
							10	9							
05	INC G-10		317	-0-	317	4855	22	1	294	2	N	1			178
							1	9							
06	INC G-10		2365	-0-	2365	7220	98	1	2264	2	N	3			181
							3	9							
07	INC G-10		2479	-0-	2479	9699	113	1	2362	2	N	4			185
							4	9							
08	INC G-10		963	-0-	963	10662	51	1	912	2	N	-0-			185
09	12748	X	2086	-0-	-10662	-0-	84	1	2002	2	N	-0-			185
10	2480	X	1711	-0-	-769	-0-	109	1	1602	2	N	-0-			185
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-			185
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-			185

TOTAL GAS PROD: 18,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

HINTZ ESTATE 'A' WELL #: 5 RRCID -> 216963 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9812 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINTZ ESTATE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 217825 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	164	1	3309	2	N	-0-			-0-
03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	201	1	4234	2	N	-0-			-0-
04	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	274	1	5273	2	N	-0-			-0-
05	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	130	1	2326	2	N	-0-			-0-
06	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	219	1	5263	2	N	-0-			-0-
07	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	251	1	4695	2	N	-0-			-0-
08	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	251	1	4256	2	N	-0-			-0-
09	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	130	1	2331	2	N	-0-			-0-
10	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	178	1	3751	2	N	-0-			-0-
11	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	103	1	1922	2	N	-0-			-0-
*12	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	162	1	3893	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY (WILCOX K) 81948 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LIEBERMAN WELL #: 1 RRCID -> 128230 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 12905 PERF. 9963 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEGNO (FRIO 4380) 82140 015 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
SMYTH OIL LLC 796910
LA QUINTA - WING WELL #: 7 RRCID -> 120014 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4382 - 4386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2013 - PLUGGED 04-30-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEGNO (Y2-B) 82140 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PRIME OPERATING COMPANY 677770
WING, SARAH F. WELL #: 82-L RRCID -> 162290 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5096 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEGNO (YEGUA -K- LOWER) 82140 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PRIME OPERATING COMPANY 677770
WING, SARAH F. WELL #: 32 RRCID -> 155106 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 5892 - 5896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEGNO (YEGUA 5300) 82140 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PRIME OPERATING COMPANY 677770
WING, SARAH F. WELL #: 45 U RRCID -> 008231 COMPL. DATE 12/16/1940 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 5278 - 5285

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEGNO (YEGUA 5400 -C-) 82140 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
PRIME OPERATING COMPANY 677770
WING, SARAH F. WELL #: 45 L RRCID -> 008233 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 5386 - 5392

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEGNO (YEGUA 5400 -C-) //CONT.// 82140 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
WING, SARAH F. WELL #: 40 RRCID -> 083963 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 3820 - 3860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX A) 82145 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PRIME OPERATING COMPANY 677770
WING, SARAH F. WELL #: 65 U RRCID -> 008244 COMPL. DATE 07/20/1962 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8462 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WING, SARAH F. WELL #: 60 RRCID -> 111045 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8299 - 8319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	58 1 17 9		641	2	N	15	25	1			15

TOTAL GAS PROD: 716 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SEGNO, SOUTH (WILCOX C) 82145 220 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
PRIME OPERATING COMPANY 677770
WING, SARAH F. WELL #: 88 RRCID -> 269944 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8319 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	1007	-0-	1007	2102	70	1	937	2	N	-0-					-0-
02	0	Z	1372	-0-	1372	3474	95	1	1277	2	N	-0-					-0-
03	0	Z	242	-0-	242	3716	39	1	203	2	N	-0-					-0-
04	0	Z	416	-0-	416	4132	32	1	384	2	N	-0-					-0-
05	0	Z	343	-0-	343	4475	36	1	307	2	N	-0-					-0-
06	0	Z	3624	-0-	3624	8099	3624	2			N	-0-					-0-
07	0	Z	6354	-0-	6354	14453	6354	2			N	-0-					-0-
08	0	Z	15215	-0-	15215	29668	14508	2	707	9	N	643	501	1			142
09	0	Z	21048	-0-	21048	50716	20384	2	664	9	N	604	612	1			134
*10	15500		18614	-0-	3114	53830	18032	2	582	9	N	529	546	1			117
*11	15000		15413	-0-	413	54243	14691	2	722	9	N	656	582	1			191
*12	15500		7922	-0-	-7578	46665	7632	2	290	9	N	264	402	1			53

TOTAL GAS PROD: 91,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,696

SERBIN (TAYLOR SAND) 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
BASS PETROLEUM, INC 054836
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY WELL #: 3 RRCID -> 128435 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5125 - 5138

01	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					27
02	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					27
03	124	#	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					27
04	120	#	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					27
05	124	#	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					27
06	90	#	43	-0-	-47	-0-	42	2	1	9	N	1					28
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					28
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28
09	60	#	2	-0-	-58	-0-	1	2	1	9	N	1					29
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					29
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 378 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

S&M ENERGY-DEAN STUESSY A WELL #: 1 RRCID -> 128436 COMPL. DATE 10/20/1987 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5143 - 5158

01	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					38
02	84	#	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-					38
03	93	#	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					38
04	90	#	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					38
05	93	#	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					38
06	90	#	25	-0-	-65	-0-	23	2	2	9	N	2					40
07	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					40
08	63	R	63	-0-	-0-	-0-	60	2	3	9	N	3					43
09	60	#	56	-0-	-4	-0-	55	2	1	9	N	1					44
10	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					44
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					44
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 544 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
BASS PETROLEUM, INC //CONT.// 054836
S&M ENERGY-DEAN STUESSY D WELL #: 5 RRCID -> 128712 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 5155 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					30
02	56	#	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-					30
03	62	#	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					30
04	60	#	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					30
05	62	#	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					30
06	35	R	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	N	1					31
07	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					31
08	31	#	21	-0-	-10	-0-	20	2	1	9	N	1					32
09	30	#	26	-0-	-4	-0-	25	2	1	9	N	1					33
10	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					33
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					33
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 255 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A- WELL #: 6 RRCID -> 129619 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5127 - 5141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					29
02	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					29
03	124	#	46	-0-	-78	-0-	46	2			N	-0-					29
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					29
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					29
06	150	#	23	-0-	-127	-0-	21	2	2	9	N	2					31
07	93	#	31	-0-	-62	-0-	28	2	3	9	N	3					34
08	31	#	17	-0-	-14	-0-	16	2	1	9	N	1					35
09	14	R	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	N	1					36
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					36
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 355 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

S&M ENERGY-DEAN STUESSY -E- WELL #: 7 RRCID -> 131602 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 5268 PERF. 5139 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					50
02	140	#	123	-0-	-17	-0-	123	2			N	-0-					50
03	155	#	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					50
04	150	#	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					50
05	155	#	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					50
06	150	#	106	-0-	-44	-0-	104	2	2	9	N	2					52
07	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					52
08	124	#	120	-0-	-4	-0-	117	2	3	9	N	3					55
09	120	#	114	-0-	-6	-0-	113	2	1	9	N	1					56
10	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					56
11	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					56
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 1,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
BASS PETROLEUM, INC //CONT.// 054836
S&M ENERGY-DEAN STUESSY B WELL #: 2 RRCID -> 142138 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 5290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					26
02	DELQ PR		119	-0-	119	119	119	2			N	-0-					26
03	236	R	117	-0-	-119	-0-	117	2			N	-0-					26
04	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					26
05	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					26
06	120	#	112	-0-	-8	-0-	110	2	2	9	N	2					28
07	158	R	158	-0-	-0-	-0-	84	2	74	9	N	67					95
08	124	#	99	-0-	-25	-0-	88	2	11	9	N	10					105
09	90	#	86	-0-	-4	-0-	80	2	6	9	N	5					110
10	112	R	112	-0-	-0-	-0-	101	2	11	9	N	10					120
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					120
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 1,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

CHMELAR, EUGENE OIL & GAS 149526
ROITSCH, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 143600 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4991 - 4997

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	7			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2012 - PLUGGED 07/10/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E P C OIL & GAS, INC. 238482
STANCIK, JANICE KAY WELL #: 1 RRCID -> 142139 COMPL. DATE 11/22/1990 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

01	8	#	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					10
02	8	#	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					10
03	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					10
04	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					10
05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					10
06	14	#	6	-0-	-8	-0-	6	2			Y	-0-					10
07	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					10
08	14	#	6	-0-	-8	-0-	6	2			Y	-0-					10
09	11	#	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-					10
10	14	#	7	-0-	-7	-0-	7	2			Y	-0-					10
11	14	#	7	-0-	-7	-0-	7	2			Y	-0-					10
12	14	#	8	-0-	-6	-0-	8	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAUSS, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 142140 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A

01	186	#	21	-0-	-165	-0-	21	2			N	-0-					32
02	168	#	20	-0-	-148	-0-	20	2			N	-0-					32
03	186	#	41	-0-	-145	-0-	41	2			N	-0-					32
04	180	#	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					32
05	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					32
06	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					32
07	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					32
08	217	#	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					32
09	210	#	163	-0-	-47	-0-	163	2			N	-0-					32
10	217	#	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					32
11	180	#	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					32
12	186	#	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
E P C OIL & GAS, INC. //CONT.// 238482
ROITSCH, ROGER WELL #: 1 RRCID -> 142141 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 5240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	#	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-					11
02	11	#	9	-0-	-2	-0-	9	2			Y	-0-					11
03	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					11
04	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					11
05	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					11
06	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					11
07	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					11
08	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					11
09	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					11
10	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					11
11	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					11
12	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROITSCH, ROGER WELL #: 2 RRCID -> 142142 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 5222 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					11
02	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					11
03	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					11
04	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					11
05	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					11
06	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					11
07	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					11
08	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					11
09	14	#	10	-0-	-4	-0-	10	2			Y	-0-					11
10	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					11
11	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					11
12	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAUSE, CONNIE GAIL WELL #: 1 RRCID -> 143602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5100 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
04	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
05	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
08	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
09	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
10	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
11	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
E P C OIL & GAS, INC. //CONT.// 238482
PESCHKE, J. M. O. WELL #: 1A RRCID -> 143888 COMPL. DATE 05/23/1988 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 5081 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					24
02	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					24
03	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					24
04	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					24
05	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					24
06	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					24
07	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					24
08	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					24
09	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					24
10	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					24
11	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					24
12	62	#	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROITSCH, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 144289 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5060 - 5068

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOOTHILL ENERGY, LLC 275368
LIBERTY, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 130884 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4981 - 5003

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
FOOTHILL ENERGY, LLC //CONT.// 275368
LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 2 RRCID -> 131164 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 4970 - 4988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY WELL #: 3 RRCID -> 131894 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4991 - 5012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY, E. WELL #: 4 RRCID -> 132533 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5031 - 5054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
FOOTHILL ENERGY, LLC //CONT.// 275368
LIBERTY, P. WELL #: 5 RRCID -> 133664 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 4969 - 4979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY "B" WELL #: 2 RRCID -> 150662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5298 PERF. 5099 - 5137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
MEUTH WELL #: 1 RRCID -> 129025 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 5037 - 5044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					41
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					41
03	217 #	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					41
04	180 #	84	-0-	-96	-0-	84	2			N	-0-					41
05	186 #	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					41
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	35	7			6
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					6
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					6
09	90 #	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					6
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					6
11	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					6
*12	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 4 RRCID -> 130311 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5021 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					8
02	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					8
03	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					8
04	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					8
05	186	#	100	-0-	-86	-0-	100	3			Y	-0-					8
06	180	#	100	-0-	-80	-0-	100	2			Y	-0-					8
07	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					8
08	93	#	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-					8
09	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-					8
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					8
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEHRENS, C. WELL #: 1 RRCID -> 130571 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 5218 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					8
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					8
03	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					8
04	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					8
05	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					8
06	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-	8	7			-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		218	-0-	218	218	218	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		201	-0-	201	419	201	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 5 RRCID -> 130989 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4964 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	200	-0-	-79	-0-	200	3			Y	-0-					12
02	252	#	200	-0-	-52	-0-	200	3			Y	-0-					12
03	217	#	195	-0-	-22	-0-	195	3			Y	-0-					12
04	210	#	133	-0-	-77	-0-	133	3			Y	-0-					12
05	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					12
06	210	#	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					12
07	217	#	140	-0-	-77	-0-	140	2			Y	-0-					12
08	217	#	100	-0-	-117	-0-	100	3			Y	-0-					12
09	210	#	88	-0-	-122	-0-	88	3			Y	-0-					12
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					12
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
COOK WELL #: 1 RRCID -> 134548 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4841 - 4853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					11
02	336	#	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					11
03	341	#	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					11
04	330	#	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					11
05	341	#	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					11
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	7	7			4
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					4
08	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					4
09	330	#	191	-0-	-139	-0-	191	2			N	-0-					4
10	279	#	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-					4
*11	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					4
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 1,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 6 RRCID -> 136010 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4894 - 4908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	295	-0-	-15	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
02	280	#	243	-0-	-37	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
03	310	#	230	-0-	-80	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
04	300	#	175	-0-	-125	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
05	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
06	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
07	279	#	140	-0-	-139	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
08	310	#	105	-0-	-205	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
09	300	#	105	-0-	-195	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
10	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 7 RRCID -> 136471 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4979 - 4993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-					17
02	224	#	188	-0-	-36	-0-	188	3			Y	-0-					17
03	248	#	177	-0-	-71	-0-	177	3			Y	-0-					17
04	240	#	135	-0-	-105	-0-	135	3			Y	-0-					17
05	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					17
06	210	#	100	-0-	-110	-0-	100	2			Y	-0-					17
07	217	#	140	-0-	-77	-0-	140	2			Y	-0-					17
08	248	#	153	-0-	-95	-0-	153	3			Y	-0-					17
09	240	#	153	-0-	-87	-0-	153	3			Y	-0-					17
10	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					17
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 1 RRCID -> 140439 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 5046 - 5068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-					5
02	112	#	71	-0-	-41	-0-	71	3			Y	-0-					5
03	93	#	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					5
04	90	#	30	-0-	-60	-0-	30	3			Y	-0-					5
05	93	#	32	-0-	-61	-0-	30	3	2	9	Y	2					7
06	90	#	40	-0-	-50	-0-	40	2			Y	-0-					7
07	146	R	146	-0-	-0-	-0-	140	2	6	9	Y	5					12
08	76	R	76	-0-	-0-	-0-	70	3	6	9	Y	5					17
09	72	R	72	-0-	-0-	-0-	70	3	2	9	Y	2					19
*10	958	R	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					19
*11	DLQ G-10		1118	-0-	1118	1118	1104	2	14	9	Y	13					32
12	DLQ G-10		1151	-0-	1151	2269	1133	2	18	9	Y	16					48

TOTAL GAS PROD: 3,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 2 RRCID -> 140441 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4984 - 5006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	R	87	-0-	-0-	-0-	85	3	2	9	Y	2					9
02	71	R	71	-0-	-0-	-0-	70	3	1	9	Y	1					10
03	62	#	61	-0-	-1	-0-	60	3	1	9	Y	1					11
04	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					11
05	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					11
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					11
07	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					11
08	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					11
09	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					11
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					11
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 922 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 3 RRCID -> 140443 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4918 - 4926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	R	102	-0-	-0-	-0-	100	3	2	9	Y	2					57
02	84	#	81	-0-	-3	-0-	80	3	1	9	Y	1					58
03	96	R	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1					59
04	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-					59
05	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					59
06	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					59
07	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					59
08	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					59
09	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-					59
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					59
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 958 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 8 RRCID -> 143733 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5012 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					18
02	84	#	80	-0-	-4	-0-	80	3			Y	-0-					18
03	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					18
04	90	#	70	-0-	-20	-0-	70	3			Y	-0-					18
05	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					18
06	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					18
07	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					18
08	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					18
09	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					18
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					18
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 9 RRCID -> 144799 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4968 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					20
02	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					20
03	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					20
04	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-					20
05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					20
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					20
07	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					20
08	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					20
09	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					20
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					20
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUESSY WELL #: 1 RRCID -> 225313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5279 PERF. 5048 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					17
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					17
03	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					17
04	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					17
05	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					17
06	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-	10	7			7
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
09	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					7
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
11	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					7
*12	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
SAN DIA PRODUCING COMPANY 745960
PETRASH-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 128837 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 5242 PERF. 5050 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					33
02	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					33
03	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					33
04	120	#	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					33
05	124	#	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					33
06	120	#	29	-0-	-91	-0-	29	2			N	-0-					33
07	124	#	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					33
08	93	#	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					33
09	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					33
10	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					33
11	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					33
*12	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIVISTA OPERATING LLC 871169
STEINBACH -A- WELL #: 1 RRCID -> 126196 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 4923 - 4939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	321	-0-	-175	-0-	321	2			N	-0-					62
02	448	#	310	-0-	-138	-0-	310	2			N	-0-					62
03	496	#	295	-0-	-201	-0-	295	2			N	-0-					62
04	390	#	274	-0-	-116	-0-	274	2			N	-0-					62
05	372	#	272	-0-	-100	-0-	272	2			N	-0-					62
06	330	#	239	-0-	-91	-0-	239	2			N	-0-					62
07	341	#	218	-0-	-123	-0-	218	2			N	-0-					62
08	310	#	198	-0-	-112	-0-	198	2			N	-0-					62
09	270	#	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					62
10	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					62
11	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					62
12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 2,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKULEC -A- WELL #: 1 RRCID -> 126727 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5043 - 5054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					45
02	224	#	214	-0-	-10	-0-	214	2			N	-0-					45
03	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					45
04	240	#	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					45
05	248	#	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					45
06	240	#	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					45
07	248	#	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					45
08	248	#	197	-0-	-51	-0-	196	2	1	9	N	1					46
09	210	#	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					46
10	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					46
11	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					46
12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 1,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
COOK, KATHERINE E. WELL #: 1A RRCID -> 126963 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4866 - 4884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					25
02	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					25
03	217	#	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					25
04	210	#	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-					25
05	217	#	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					25
06	210	#	174	-0-	-36	-0-	174	2			N	-0-					25
07	217	#	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					25
08	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					25
09	180	#	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					25
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					25
11	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					25
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 1,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTINGLY WELL #: 2 RRCID -> 126970 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 5172 PERF. 5014 - 5032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					33
02	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					33
03	186	#	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					33
04	180	#	117	-0-	-63	-0-	117	2			N	-0-					33
05	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					33
06	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					33
07	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					33
08	217	#	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					33
09	210	#	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					33
10	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					33
11	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					33
12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 1,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCHBERGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 126971 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4932 - 4945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					14
02	56	#	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-					14
03	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					14
04	60	#	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					14
05	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					14
06	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					14
07	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					14
08	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					14
09	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					14
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					14
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					14
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 3 RRCID -> 126972 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4998 - 5014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	79	-0-	-14	-0-	77	2	2	9	Y	2					22
02	84	#	71	-0-	-13	-0-	69	2	2	9	Y	2					24
03	93	#	68	-0-	-25	-0-	66	2	2	9	Y	2					26
04	90	#	47	-0-	-43	-0-	46	2	1	9	Y	1					27
05	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					27
06	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					27
07	93	#	91	-0-	-2	-0-	90	2	1	9	Y	1					28
08	90	R	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1					29
09	90	#	85	-0-	-5	-0-	84	2	1	9	Y	1					30
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					30
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					30
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 692 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 2 RRCID -> 127066 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 5062 - 5077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	57	-0-	-5	-0-	56	2	1	9	Y	1					11
02	56	#	53	-0-	-3	-0-	52	2	1	9	Y	1					12
03	62	#	50	-0-	-12	-0-	49	2	1	9	Y	1					13
04	60	#	36	-0-	-24	-0-	35	2	1	9	Y	1					14
05	62	#	58	-0-	-4	-0-	57	2	1	9	Y	1					15
06	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					15
07	67	R	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	Y	1					16
08	68	R	68	-0-	-0-	-0-	66	2	2	9	Y	2					18
09	64	R	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1					19
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					19
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					19
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 518 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MATTINGLY WELL #: 1 RRCID -> 127294 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 5224 PERF. 5032 - 5064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					49
02	84	#	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-					49
03	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					49
04	90	#	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					49
05	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					49
06	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					49
07	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					49
08	124	#	72	-0-	-52	-0-	71	2	1	9	N	1					50
09	120	#	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					50
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					50
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					50
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 731 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
HOFFMAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127295 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5148 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					34
02	112	#	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					34
03	124	#	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					34
04	120	#	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					34
05	124	#	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					34
06	120	#	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					34
07	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					34
08	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					34
09	120	#	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					34
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					34
11	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					34
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALES WELL #: 1 RRCID -> 127303 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4950 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					17
02	56	#	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					17
03	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					17
04	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					17
05	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					17
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					17
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					17
08	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					17
09	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					17
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					17
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					17
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DWORACZYK WELL #: 1 RRCID -> 127744 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4961 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					45
02	112	#	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					45
03	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					45
04	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					45
05	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					45
06	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					45
07	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					45
08	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					45
09	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					45
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					45
11	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					45
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 1,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
ESCHBERGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 127839 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4930 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					60
02	280	#	248	-0-	-32	-0-	248	2			N	-0-					60
03	279	#	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					60
04	270	#	156	-0-	-114	-0-	156	2			N	-0-					60
05	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					60
06	270	#	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					60
07	279	#	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					60
08	279	#	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					60
09	270	#	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					60
10	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					60
11	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					60
12	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 2,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVANAH RIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128209 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 5172 PERF. 5033 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					70
02	112	#	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					70
03	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					70
04	120	#	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					70
05	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					70
06	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					70
07	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					70
08	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					70
09	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					70
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					70
11	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					70
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 1,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCHBERGER -C- WELL #: 3 RRCID -> 128239 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 4924 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					27
02	448	#	415	-0-	-33	-0-	415	2			N	-0-					27
03	496	#	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-					27
04	480	#	240	-0-	-240	-0-	240	2			N	-0-					27
05	519	R	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					27
06	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					27
07	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					27
08	527	#	389	-0-	-138	-0-	389	2			N	-0-					27
09	510	#	415	-0-	-95	-0-	415	2			N	-0-					27
10	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					27
11	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					27
12	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 3,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
HOFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 128324 COMPL. DATE 06/21/1988 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5157 - 5167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					27
02	56	#	40	-0-	-16	-0-	39	2	1	9	Y	1					28
03	93	#	36	-0-	-57	-0-	35	2	1	9	Y	1					29
04	90	#	27	-0-	-63	-0-	26	2	1	9	Y	1					30
05	93	#	42	-0-	-51	-0-	41	2	1	9	Y	1					31
06	40	R	40	-0-	-0-	-0-	38	2	2	9	Y	2					33
07	33	R	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1					34
08	45	R	45	-0-	-0-	-0-	38	2	7	9	Y	6					40
09	41	R	41	-0-	-0-	-0-	34	2	7	9	Y	6	30	1	1	8	15
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					15
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					15
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 349 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

ECHO-BLASIG WELL #: 2 RRCID -> 128434 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5155 - 5177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					60
02	84	#	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-					60
03	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					60
04	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					60
05	93	#	80	-0-	-13	-0-	76	2	4	9	N	4					64
06	90	#	80	-0-	-10	-0-	77	2	3	9	N	3					67
07	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					67
08	93	#	86	-0-	-7	-0-	83	2	3	9	N	3					70
09	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					70
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					70
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					70
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 722 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WYNN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128497 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 5242 PERF. 5089 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	159	-0-	-27	-0-	149	2	10	9	N	9					54
02	168	#	101	-0-	-67	-0-	93	2	8	9	N	7					61
03	186	#	110	-0-	-76	-0-	108	2	2	9	N	2					63
04	150	#	116	-0-	-34	-0-	105	2	11	9	N	10					73
05	155	#	151	-0-	-4	-0-	139	2	12	9	N	11					84
06	156	R	156	-0-	-0-	-0-	144	2	12	9	N	11					95
07	171	R	171	-0-	-0-	-0-	142	2	29	9	N	26	85	1			36
08	155	#	150	-0-	-5	-0-	137	2	13	9	N	12					48
09	150	#	141	-0-	-9	-0-	131	2	10	9	N	9					57
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					57
11	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					57
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 1,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
HOFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 128498 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5170 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					27
02	56	#	41	-0-	-15	-0-	40	2	1	9	Y	1					28
03	62	#	37	-0-	-25	-0-	36	2	1	9	Y	1					29
04	60	#	28	-0-	-32	-0-	27	2	1	9	Y	1					30
05	62	#	42	-0-	-20	-0-	41	2	1	9	Y	1					31
06	40	R	40	-0-	-0-	-0-	38	2	2	9	Y	2					33
07	33	R	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1					34
08	45	R	45	-0-	-0-	-0-	38	2	7	9	Y	6					40
09	40	R	40	-0-	-0-	-0-	34	2	6	9	Y	5	30	1			15
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					15
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					15
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 351 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HALBADIER WELL #: 1 RRCID -> 128872 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5014 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	183	-0-	-3	-0-	177	2	6	9	N	5					67
02	168	#	165	-0-	-3	-0-	159	2	6	9	N	5					72
03	187	R	187	-0-	-0-	-0-	180	2	7	9	N	6					78
04	180	#	177	-0-	-3	-0-	169	2	8	9	N	7					85
05	186	#	177	-0-	-9	-0-	169	2	8	9	N	7					92
06	180	#	178	-0-	-2	-0-	155	2	23	9	N	21	62	1			51
07	186	#	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					51
08	205	R	205	-0-	-0-	-0-	202	2	3	9	N	3					54
09	183	R	183	-0-	-0-	-0-	175	2	8	9	N	7					61
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					61
11	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					61
12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 1,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

STEINBACH -B- WELL #: 1 RRCID -> 129017 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5022 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					11
02	168	#	124	-0-	-44	-0-	124	2			N	-0-					11
03	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					11
04	180	#	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					11
05	186	#	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					11
06	180	#	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					11
07	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					11
08	186	#	185	-0-	-1	-0-	183	2	2	9	N	2					13
09	180	#	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					13
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					13
11	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					13
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 1,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
COOK, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 129301 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5010 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					58
02	140	#	139	-0-	-1	-0-	139	2			N	-0-					58
03	224	R	224	-0-	-0-	-0-	150	2	74	9	N	67	61	1			64
04	150	#	148	-0-	-2	-0-	144	2	4	9	N	4					68
05	155	#	147	-0-	-8	-0-	145	2	2	9	N	2					70
06	210	#	150	-0-	-60	-0-	146	2	4	9	N	4	64	1			10
07	217	#	150	-0-	-67	-0-	148	2	2	9	N	2					12
08	217	#	156	-0-	-61	-0-	153	2	3	9	N	3					15
09	153	R	153	-0-	-0-	-0-	146	2	7	9	N	6					21
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					21
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					21
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 1,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

STEIN, CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 129302 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 5241 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					105
02	196	#	183	-0-	-13	-0-	183	2			N	-0-					105
03	217	#	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					105
04	210	#	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					105
05	217	#	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					105
06	210	#	188	-0-	-22	-0-	177	2	11	9	N	10					115
07	217	#	202	-0-	-15	-0-	199	2	3	9	N	3	59	1			59
08	206	R	206	-0-	-0-	-0-	194	2	12	9	N	11					70
09	192	R	192	-0-	-0-	-0-	173	2	19	9	N	17	60	1			27
10	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					27
11	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					27
12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 1,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

MIKULEC-NINK -A- WELL #: 1 RRCID -> 129396 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4998 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					65
02	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					65
03	186	#	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					65
04	150	#	114	-0-	-36	-0-	108	2	6	9	N	5					70
05	186	#	169	-0-	-17	-0-	163	2	6	9	N	5					75
06	180	#	166	-0-	-14	-0-	164	2	2	9	N	2					77
07	186	#	171	-0-	-15	-0-	168	2	3	9	N	3					80
08	164	R	164	-0-	-0-	-0-	158	2	6	9	N	5					85
09	180	#	178	-0-	-2	-0-	155	2	23	9	N	21	69	1	1	8	36
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					36
11	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					36
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 1,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
MIKULEC-NINK -B- WELL #: 2 RRCID -> 129524 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4945 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					33
02	112	#	79	-0-	-33	-0-	79	2			N	-0-					33
03	124	#	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					33
04	120	#	36	-0-	-84	-0-	36	2			N	-0-					33
05	124	#	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					33
06	90	#	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					33
07	93	#	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					33
08	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					33
09	60	#	52	-0-	-8	-0-	51	2	1	9	N	1	1	8			33
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					33
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					33
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 588 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 129843 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4991 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					10
02	112	#	54	-0-	-58	-0-	54	2			N	-0-					10
03	93	#	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					10
04	90	#	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					10
05	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					10
06	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					10
07	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					10
08	124	#	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					10
09	120	#	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					10
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					10
11	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					10
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKULEC-NINK -B- WELL #: 3 RRCID -> 129844 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4903 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					39
02	140	#	136	-0-	-4	-0-	136	2			N	-0-					39
03	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					39
04	150	#	91	-0-	-59	-0-	91	2			N	-0-					39
05	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					39
06	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					39
07	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					39
08	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					39
09	180	#	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					39
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					39
11	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					39
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 1,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
MIKULEC-NINK -B- WELL #: 4 RRCID -> 130500 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4846 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					40
02	112	#	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					40
03	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					40
04	120	#	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					40
05	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					40
06	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					40
07	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					40
08	155	#	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					40
09	150	#	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					40
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					40
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					40
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 1,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVANAH RIDGE UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 131154 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 4964 - 4977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					37
02	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					37
03	9	#	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					37
04	11	#	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					37
05	11	#	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					37
06	11	#	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					37
07	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					37
08	7	#	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					37
09	7	#	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					37
10	2	#	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					37
11	2	#	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					37
12	1	#	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAEGERT WELL #: 1 RRCID -> 131368 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5104 - 5113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					27
02	168	#	139	-0-	-29	-0-	139	2			N	-0-					27
03	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					27
04	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					27
05	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					27
06	150	#	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					27
07	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					27
08	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					27
09	165	R	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	N	1					28
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					28
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					28
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 1,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
FRERICH, LOUIS JR. WELL #: 1 RRCID -> 131661 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4820 - 4838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					75
02	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					75
03	186	#	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					75
04	240	#	60	-0-	-180	-0-	60	2			N	-0-					75
05	248	#	94	-0-	-154	-0-	94	2			N	-0-					75
06	240	#	107	-0-	-133	-0-	107	2			N	-0-					75
07	186	#	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					75
08	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					75
09	120	#	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					75
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					75
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					75
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 1,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKULEC-NINK -C- WELL #: 5 RRCID -> 131949 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4818 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	523	-0-	-66	-0-	521	2	2	9	N	2					111
02	532	#	466	-0-	-66	-0-	464	2	2	9	N	2					113
03	558	#	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					113
04	540	#	324	-0-	-216	-0-	323	2	1	9	N	1	77	1			37
05	558	#	478	-0-	-80	-0-	476	2	2	9	N	2					39
06	540	#	519	-0-	-21	-0-	515	2	4	9	N	4					43
07	558	#	530	-0-	-28	-0-	528	2	2	9	N	2					45
08	558	#	386	-0-	-172	-0-	386	2			N	-0-					45
09	518	R	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					45
10	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					45
11	510	#	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					45
12	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 4,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WHITESIDE WELL #: 1 RRCID -> 132236 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5075 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					66
02	140	#	115	-0-	-25	-0-	115	2			N	-0-					66
03	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					66
04	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					66
05	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					66
06	120	#	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					66
07	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					66
08	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					66
09	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					66
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					66
11	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					66
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 1,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
PETRASH-HARRIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 133777 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 4964 - 4974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					77
02	168	#	150	-0-	-18	-0-	150	2			N	-0-					77
03	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					77
04	150	#	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					77
05	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					77
06	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					77
07	169	R	169	-0-	-0-	-0-	167	2	2	9	N	2					79
08	186	#	169	-0-	-17	-0-	166	2	3	9	N	3					82
09	180	#	167	-0-	-13	-0-	159	2	8	9	N	7					89
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					89
11	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					89
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 1,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

STEINBACH G WELL #: B 2 RRCID -> 134502 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 4982 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					50
02	280	#	227	-0-	-53	-0-	227	2			N	-0-					50
03	248	#	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					50
04	240	#	67	-0-	-173	-0-	67	2			N	-0-					50
05	248	#	109	-0-	-139	-0-	109	2			N	-0-					50
06	240	#	80	-0-	-160	-0-	80	2			N	-0-					50
07	248	#	83	-0-	-165	-0-	83	2			N	-0-					50
08	186	#	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					50
09	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					50
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					50
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					50
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 1,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALES, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139333 COMPL. DATE 06/28/1991 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4925 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	448	#	379	-0-	-69	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	496	#	347	-0-	-149	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	480	#	311	-0-	-169	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	496	#	409	-0-	-87	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	472	R	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	455	R	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09	480	#	397	-0-	-83	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
11	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-
12	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
O'BRIAN, L.F. WELL #: 1 RRCID -> 141112 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5037 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					34
02	168	#	153	-0-	-15	-0-	153	2			N	-0-					34
03	186	#	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					34
04	180	#	102	-0-	-78	-0-	102	2			N	-0-					34
05	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					34
06	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					34
07	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					34
08	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					34
09	180	#	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					34
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					34
11	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					34
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 1,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLONA, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 141295 COMPL. DATE 06/19/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					75
02	56	#	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-					75
03	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					75
04	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					75
05	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					75
06	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					75
07	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					75
08	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					75
09	65	R	65	-0-	-0-	-0-	58	2	7	9	N	6					81
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					81
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					81
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 525 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

RAMSEL-FALKE WELL #: A 1 RRCID -> 142358 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 5086 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					62
02	140	#	138	-0-	-2	-0-	138	2			N	-0-					62
03	155	#	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					62
04	150	#	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-					62
05	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					62
06	150	#	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					62
07	155	#	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					62
08	124	#	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	N	1					63
09	150	#	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					63
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					63
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					63
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 1,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
GLOGER, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 144161 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 5109 - 5145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	130	-0-	-25	-0-	124	2	6	9	N	5					56
02	140	#	119	-0-	-21	-0-	112	2	7	9	N	6					62
03	124	#	119	-0-	-5	-0-	112	2	7	9	N	6					68
04	120	#	80	-0-	-40	-0-	76	2	4	9	N	4					72
05	159	R	159	-0-	-0-	-0-	152	2	7	9	N	6					78
06	136	R	136	-0-	-0-	-0-	127	2	9	9	N	8	76	1			10
07	131	R	131	-0-	-0-	-0-	128	2	3	9	N	3					13
08	155	#	140	-0-	-15	-0-	129	2	11	9	N	10					23
09	150	#	135	-0-	-15	-0-	123	2	12	9	N	11					34
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					34
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					34
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 1,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

WEISER A WELL #: 2 RRCID -> 144347 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5174 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	R	377	-0-	-0-	-0-	371	2	6	9	N	5					125
02	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					125
03	360	R	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	N	1					126
04	329	R	329	-0-	-0-	-0-	326	2	3	9	N	3					129
05	344	R	344	-0-	-0-	-0-	341	2	3	9	N	3					132
06	651	R	651	-0-	-0-	-0-	643	2	8	9	N	7	91	1			48
07	635	R	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					48
08	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					48
09	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					48
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					48
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					48
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 3,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

STEINBACH I WELL #: 1 RRCID -> 144812 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5035 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					20
02	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					20
03	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					20
04	90	#	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					20
05	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					20
06	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					20
07	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					20
08	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					20
09	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					20
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					20
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					20
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
STEINBACH H WELL #: 1 RRCID -> 144813 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5051 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					35
02	140	#	123	-0-	-17	-0-	123	2			N	-0-					35
03	155	#	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					35
04	150	#	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-					35
05	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					35
06	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					35
07	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					35
08	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					35
09	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					35
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					35
11	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					35
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 1,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEUTH WELL #: 2 RRCID -> 149900 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 5185 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					92
02	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					92
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	89	2	4	9	N	4					96
04	90	#	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					96
05	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					96
06	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					96
07	109	R	109	-0-	-0-	-0-	101	2	8	9	N	7					103
08	124	#	113	-0-	-11	-0-	96	2	17	9	N	15					118
09	120	#	109	-0-	-11	-0-	91	2	18	9	N	16	106	1			28
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					28
11	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					28
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 897 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7101 PERF. 5094 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	88	-0-	-5	-0-	78	2	10	9	N	9					50
02	84	#	78	-0-	-6	-0-	69	2	9	9	N	8					58
03	93	#	69	-0-	-24	-0-	61	2	8	9	N	7					65
04	90	#	57	-0-	-33	-0-	49	2	8	9	N	7					72
05	96	R	96	-0-	-0-	-0-	85	2	11	9	N	10					82
06	90	#	72	-0-	-18	-0-	58	2	14	9	N	13	78	1			17
07	93	#	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					17
08	93	#	17	-0-	-76	-0-	16	2	1	9	N	1					18
09	90	#	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					18
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					18
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					18
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 552 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
TSCHATSCHULA WELL #: 1 RRCID -> 174914 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5202 - 5230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	290	-0-	-20	-0-	284	2	6	9	N	5					61
02	280	#	261	-0-	-19	-0-	258	2	3	9	N	3					64
03	310	#	289	-0-	-21	-0-	281	2	8	9	N	7					71
04	300	#	280	-0-	-20	-0-	272	2	8	9	N	7					78
05	279	#	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					78
06	276	R	276	-0-	-0-	-0-	273	2	3	9	N	3					81
07	279	#	278	-0-	-1	-0-	276	2	2	9	N	2					83
08	291	R	291	-0-	-0-	-0-	284	2	7	9	N	6					89
09	285	R	285	-0-	-0-	-0-	271	2	14	9	N	13	74	1	1	8	27
10	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					27
11	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					27
12	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 2,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

PETRASH-HARRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 174980 COMPL. DATE 06/25/1988 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 4988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	147	-0-	-70	-0-	144	2	3	9	N	3					50
02	140	#	130	-0-	-10	-0-	130	2			N	-0-					50
03	155	#	122	-0-	-33	-0-	118	2	4	9	N	4					54
04	150	#	90	-0-	-60	-0-	86	2	4	9	N	4					58
05	155	#	108	-0-	-47	-0-	104	2	4	9	N	4					62
06	150	#	140	-0-	-10	-0-	137	2	3	9	N	3					65
07	155	#	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					65
08	132	R	132	-0-	-0-	-0-	129	2	3	9	N	3					68
09	150	#	144	-0-	-6	-0-	131	2	13	9	N	12					80
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					80
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					80
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 1,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 1 RRCID -> 214837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5122 - 5138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	57	-0-	-5	-0-	56	2	1	9	Y	1					11
02	56	#	53	-0-	-3	-0-	52	2	1	9	Y	1					12
03	62	#	50	-0-	-12	-0-	49	2	1	9	Y	1					13
04	60	#	36	-0-	-24	-0-	35	2	1	9	Y	1					14
05	58	R	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	Y	1					15
06	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					15
07	67	R	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	Y	1					16
08	68	R	68	-0-	-0-	-0-	66	2	2	9	Y	2					18
09	64	R	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1					19
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					19
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					19
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 518 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
BEHRENS-GLOGER WELL #: 2 RRCID -> 216310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5170 - 5210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	28	#	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 225621 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 5215 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	R	165	-0-	-0-	-0-	157	2	8	9	N	7					91
02	140	#	136	-0-	-4	-0-	132	2	4	9	N	4					95
03	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					95
04	150	#	108	-0-	-42	-0-	100	2	8	9	N	7					102
05	155	#	150	-0-	-5	-0-	142	2	8	9	N	7					109
06	167	R	167	-0-	-0-	-0-	147	2	20	9	N	18	91	1			36
07	155	#	149	-0-	-6	-0-	143	2	6	9	N	5					41
08	155	#	146	-0-	-9	-0-	138	2	8	9	N	7					48
09	180	#	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					48
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					48
11	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					48
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 1,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SEVEN OAKS N. (AUSTIN CHALK) 82366 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAILEY, ARBRA WELL #: 1 RRCID -> 166654 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12333 - 12507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	#	481	-0-	-201	-0-	39	1	409	2	N	30					171
							33	9									
02	560	#	396	-0-	-164	-0-	32	1	336	2	N	25					196
							28	9									
03	620	#	409	-0-	-211	-0-	33	1	353	2	N	21	180	1			37
							23	9									
04	600	#	398	-0-	-202	-0-	32	1	344	2	N	20					57
							22	9									
05	516	R	516	-0-	-0-	-0-	43	1	425	2	N	44					101
							48	9									
06	551	R	551	-0-	-0-	-0-	45	1	477	2	N	26					127
							29	9									
07	525	R	525	-0-	-0-	-0-	41	1	436	2	N	44					171
							48	9									
08	554	R	554	-0-	-0-	-0-	42	1	476	2	N	33					204
							36	9									
09	540	N	507	-0-	-33	-0-	40	1	438	2	N	26	181	1			49
							29	9									
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	44	1	424	2	N	28					77
							31	9									
11	540	N	445	-0-	-95	-0-	40	1	379	2	N	24					101
							26	9									
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	53	1	426	2	N	45					146
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 5,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE) 82366 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 2 RRCID -> 047489 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12315 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 055172 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

01	6665	X	6381	-0-	-284	-0-	488	1	5699	2	N	176	191	1			115
							194	9									
02	6020	X	5719	-0-	-301	-0-	446	1	5076	2	N	179	187	1			107
							197	9									
03	DLQ G-10		6112	-0-	6112	6112	491	1	5400	2	N	201	188	1			120
							221	9									
04	DLQ G-10		6128	-0-	6128	12240	465	1	5496	2	N	152	187	1			85
							167	9									
05	DLQ G-10		6348	-0-	6348	18588	471	1	5689	2	N	171	178	1			78
							188	9									
06	DLQ G-10		6009	-0-	6009	24597	428	1	5406	2	N	159					237
							175	9									
07	DLQ G-10		5585	-0-	5585	30182	405	1	5015	2	N	150	180	1			207
							165	9									
08	DLQ G-10		6376	-0-	6376	36558	461	1	5743	2	N	156	184	1			179
							172	9									
09	43247	X	6689	-0-	-36558	-0-	480	1	6012	2	N	179	179	1			179
							197	9									
10	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	496	1	5958	2	N	193	173	1			199
							212	9									
11	6180	X	5749	-0-	-431	-0-	454	1	5087	2	N	189	174	1			214
							208	9									
12	6417	X	5353	-0-	-1064	-0-	407	1	4781	2	N	150	184	1			180
							165	9									

TOTAL GAS PROD: 73,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,055

BARKLEY,LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 058009 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 12955 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE) //CONT.// 82366 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEVEN OAKS TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 069819 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 13040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	174	1	216	2	N	-0-					176
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	151	1	128	2	N	-0-					176
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	221	1	176	2	N	11					187
							12	9									
04	390	N	288	-0-	-102	-0-	155	1	131	2	N	2					189
							2	9									
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	137	1	129	2	N	2					191
							2	9									
06	390	N	298	-0-	-92	-0-	119	1	172	2	N	6	182	1			15
							7	9									
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	154	1	175	2	N	-0-					15
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	219	1	125	2	N	4					19
							4	9									
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	288	1	230	2	N	1					20
							1	9									
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	172	1	203	2	N	17					37
							19	9									
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	153	1	202	2	N	5					42
							6	9									
12	527	N	327	-0-	-200	-0-	106	1	212	2	N	8					50
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 4,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

BARKLEY, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 184279 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12294 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	527	1	1838	2	N	77					167
							85	9									
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	476	1	1601	2	N	64	189	1			42
							70	9									
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	525	1	1776	2	N	85					127
							94	9									
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	507	1	1851	2	N	69	179	1			17
							76	9									
05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	527	1	2086	2	N	90					107
							99	9									
06	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	510	1	2080	2	N	87					194
							96	9									
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	425	1	1624	2	N	47	174	1			67
							52	9									
08	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	527	1	1975	2	N	83					150
							91	9									
09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	510	1	1991	2	N	72	182	1			40
							79	9									
10	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	510	1	1873	2	N	89					129
							98	9									
11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	500	1	1899	2	N	74	181	1			22
							81	9									
*12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	483	1	1813	2	N	83					105
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 29,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 920

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE) //CONT.// 82366 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 3 RRCID -> 188838 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12415 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15335	X	15335	-0-	-0-	-0-	1203 309	1 9	13823	2	N	281	370	1			70
02	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	953 190	1 9	8486	2	N	173	186	1			57
03	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	990 160	1 9	5387	2	N	145					202
04	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	732 63	1 9	4342	2	N	57	179	1			80
05	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	924 262	1 9	11354	2	N	238	182	1			136
06	15177	X	15177	-0-	-0-	-0-	1158 304	1 9	13715	2	N	276	181	1			231
07	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	957 217	1 9	11182	2	N	197	356	1			72
08	2697	X	2089	-0-	-608	-0-	250 43	1 9	1796	2	N	39					111
09	15180	X	10277	-0-	-4903	-0-	1049 208	1 9	9020	2	N	189	173	1			127
10	15686	X	13851	-0-	-1835	-0-	1198 283	1 9	12370	2	N	257	185	1			199
11	15180	X	13400	-0-	-1780	-0-	1170 266	1 9	11964	2	N	242	355	1			86
12	12369	X	11639	-0-	-730	-0-	1090 249	1 9	10300	2	N	226	176	1			136

TOTAL GAS PROD: 127,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,320

SHANGHAI, E. (D-5 YEGUA) 82655 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BEARD, L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201432 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9794 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	#	596	-0-	-241	-0-	574	2	22	9	N	20					143
02	756	#	171	-0-	-585	-0-	127	3	44	9	N	40					183
03	744	#	100	-0-	-644	-0-	96	3	4	9	N	4					187
04	905	R	905	-0-	-0-	-0-	862	3	43	9	N	39	180	1			46
05	813	R	813	-0-	-0-	-0-	763	3	50	9	N	45					91
06	655	R	655	-0-	-0-	-0-	611	3	44	9	N	40					131
07	930	#	543	-0-	-387	-0-	515	3	28	9	N	25					156
08	930	#	533	-0-	-397	-0-	494	3	39	9	N	35					191
09	900	#	446	-0-	-454	-0-	410	3	36	9	N	33					224
10	806	#	534	-0-	-272	-0-	495	3	39	9	N	35	188	1			71
11	660	#	577	-0-	-83	-0-	547	3	30	9	N	27					98
12	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 5,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

SHANGHAI, E. (EY 10200) 82655 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
WITTIG SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 223402 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10163 - 10320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3261	-0-	-242	-0-	3108	2	153	9	N	139					255
02	3164	X	2711	-0-	-453	-0-	2572	2	139	9	N	126	188	1			193
03	5270	X	2837	-0-	-2433	-0-	2679	2	158	9	N	144	189	1			148
04	5100	X	3019	-0-	-2081	-0-	2869	2	150	9	N	136					284
05	5270	X	2946	-0-	-2324	-0-	2815	2	131	9	N	119	187	1			216
06	3150	X	1732	-0-	-1418	-0-	1648	2	84	9	N	76	187	1			105
07	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	3851	2	165	9	N	150					255
08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3623	2	139	9	N	126	181	1			200
09	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3229	2	73	9	N	66					266
10	4030	X	534	-0-	-3496	-0-	533	2	1	9	N	1	180	1			87
11	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					87
12	4030	X	347	-0-	-3683	-0-	347	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 28,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,083

PIERCE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 242420 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10197 - 10319

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2380	-0-	-410	-0-	2244	2	136	9	N	124	185	1			71
02	2436	X	2244	-0-	-192	-0-	2110	2	134	9	N	122					193
03	2697	X	2488	-0-	-209	-0-	2326	2	162	9	N	147	181	1			159
04	2430	X	2101	-0-	-329	-0-	1989	2	112	9	N	102					261
05	2480	X	2164	-0-	-316	-0-	2044	2	120	9	N	109	181	1			189
06	2400	X	2293	-0-	-107	-0-	2207	2	86	9	N	78	178	1			89
07	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	2978	2	142	9	N	129					218
08	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2779	2	129	9	N	117	185	1			150
09	2280	X	1982	-0-	-298	-0-	1902	2	80	9	N	73					223
10	3131	X	2492	-0-	-639	-0-	2401	2	91	9	N	83	181	1			125
11	3030	X	2101	-0-	-929	-0-	2021	2	80	9	N	73					198
12	3131	X	2067	-0-	-1064	-0-	1942	2	125	9	N	114	176	1			136

TOTAL GAS PROD: 28,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,271

UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
WILBECK ET AL WELL #: RRCID -> 169270 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10322 - 10418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	5
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	5
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	5
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	5
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	5
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	5
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	5
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	5
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	5
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	5
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	5
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPHERD (WX CONS) 83047 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273
OGLETREE WELL #: 1 RRCID -> 199229 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10382 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	1877	-0-	-1471	-0-	1838	2	39	9	N	35					177
02	2380	X	2120	-0-	-260	-0-	2078	2	42	9	N	38					215
03	2635	X	2535	-0-	-100	-0-	2494	2	41	9	N	37					252
04	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2267	2	177	9	N	161	185	1			228
05	2356	X	2276	-0-	-80	-0-	2155	2	121	9	N	110					338
06	2460	X	2107	-0-	-353	-0-	2085	2	22	9	N	20	181	1			177
07	2542	X	2306	-0-	-236	-0-	2273	2	33	9	N	30					207
08	2542	X	2178	-0-	-364	-0-	2156	2	22	9	N	20	162	1			65
09	DLQ G-10		9103	-0-	9103	9103	8624	2	479	9	N	435	177	1			323
10	DLQ G-10		3754	-0-	3754	12857	3534	2	220	9	N	200	353	1			170
11	DLQ G-10		2043	-0-	2043	14900	1920	2	123	9	N	112	164	1			118
12	DLQ G-10		1199	-0-	1199	16099	1087	2	112	9	N	102					220

TOTAL GAS PROD: 33,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,300

HOOD WELL #: 1 RRCID -> 199230 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10912 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	4677	-0-	-2298	-0-	4554	2	123	9	N	112					202
02	6300	X	4409	-0-	-1891	-0-	4326	2	83	9	N	75	175	1			102
03	6045	X	5718	-0-	-327	-0-	5624	2	94	9	N	85					187
04	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6093	2	87	9	N	79	179	1			87
05	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5609	2	88	9	N	80					167
06	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6365	2	45	9	N	41					208
07	6386	X	5701	-0-	-685	-0-	5631	2	70	9	N	64	180	1			92
08	6386	X	6152	-0-	-234	-0-	6079	2	73	9	N	66					158
09	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5819	2	65	9	N	59					217
10	6634	X	4822	-0-	-1812	-0-	4769	2	53	9	N	48	163	1			102
11	6420	X	3833	-0-	-2587	-0-	3766	2	67	9	N	61					163
12	6138	X	2027	-0-	-4111	-0-	2010	2	17	9	N	15					178

TOTAL GAS PROD: 61,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 785

OGLETREE WELL #: 2R RRCID -> 204356 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 11492 PERF.10406 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4340	-0-	-1271	-0-	3869	2	471	9	N	428	516	1			142
02	5068	X	3209	-0-	-1859	-0-	2987	2	222	9	N	202	167	1			177
03	4898	X	3805	-0-	-1093	-0-	3561	2	244	9	N	222	169	1			230
04	4470	X	4279	-0-	-191	-0-	4051	2	228	9	N	207	260	1			177
05	4495	X	3752	-0-	-743	-0-	3465	2	287	9	N	261	346	1			92
06	4200	X	3252	-0-	-948	-0-	2988	2	264	9	N	240	170	1			162
07	4433	X	2962	-0-	-1471	-0-	2711	2	251	9	N	228	172	1			218
08	4433	X	3466	-0-	-967	-0-	3238	2	228	9	N	207	348	1			77
09	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3389	2	175	9	N	159	168	1			68
10	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3573	2	207	9	N	188	171	1			85
11	3360	X	2872	-0-	-488	-0-	2692	2	180	9	N	164	169	1			80
12	3689	X	2216	-0-	-1473	-0-	2012	2	204	9	N	185					265

TOTAL GAS PROD: 41,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,691

SHEPHERD (WX CONS) //CONT.// 83047 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. //CONT.// 261273
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 206881 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9452 - 9494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17422	X	12414	-0-	-5008	-0-	12257	2	157	9	N	143	179	1			67
02	15736	X	13741	-0-	-1995	-0-	13608	2	133	9	N	121					188
03	15934	X	15347	-0-	-587	-0-	15179	2	168	9	N	153	181	1			160
04	15627	X	15627	-0-	-0-	-0-	15466	2	161	9	N	146	179	1			127
05	15264	X	15264	-0-	-0-	-0-	15097	2	167	9	N	152	177	1			102
06	14850	X	14346	-0-	-504	-0-	14197	2	149	9	N	135					237
07	16151	X	14249	-0-	-1902	-0-	14102	2	147	9	N	134	176	1			195
08	17387	X	17387	-0-	-0-	-0-	17257	2	130	9	N	118	166	1			147
09	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	14944	2	130	9	N	118	177	1			88
10	15252	X	14323	-0-	-929	-0-	14187	2	136	9	N	124					212
11	16830	X	11146	-0-	-5684	-0-	11014	2	132	9	N	120	179	1			153
12	17391	X	12953	-0-	-4438	-0-	12804	2	149	9	N	135	181	1			107

TOTAL GAS PROD: 171,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,599

ALLAR WELL #: 1B RRCID -> 211961 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10936 - 10958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6403	-0-	-882	-0-	6395	2	8	9	N	7					105
02	6580	X	4898	-0-	-1682	-0-	4896	2	2	9	N	2					107
03	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6901	2	67	9	N	61					168
04	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6911	2	54	9	N	49					217
05	6417	X	5878	-0-	-539	-0-	5823	2	55	9	N	50	167	1			100
06	6750	X	4353	-0-	-2397	-0-	4295	2	58	9	N	53					153
07	7192	X	4196	-0-	-2996	-0-	4111	2	85	9	N	77	157	1			73
08	7192	X	4316	-0-	-2876	-0-	4262	2	54	9	N	49					122
09	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4042	2	61	9	N	55					177
10	5890	X	3750	-0-	-2140	-0-	3694	2	56	9	N	51					228
11	4350	X	1372	-0-	-2978	-0-	1372	2			N	-0-					228
12	4309	X	4223	-0-	-86	-0-	4212	2	11	9	N	10	176	1			62

TOTAL GAS PROD: 57,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

SANRAY WELL #: 1 RRCID -> 212146 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10087 - 10218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					72
02	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8017	2	848	9	N	771	531	1			312
03	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5394	2	553	9	N	503	515	1			300
04	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1512	2	222	9	N	202	179	1			323
05	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6080	2	652	9	N	593	704	1			212
06	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4099	2	395	9	N	359	353	1			218
07	3720	X	1695	-0-	-2025	-0-	1438	2	257	9	N	234	340	1			112
08	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3426	2	427	9	N	388	332	1			168
09	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4161	2	366	9	N	333	326	1			175
10	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	2871	2	304	9	N	276	344	1			107
11	3000	X	2409	-0-	-591	-0-	2040	2	369	9	N	335	170	1			272
12	3100	X	2379	-0-	-721	-0-	2002	2	377	9	N	343	528	1			87

TOTAL GAS PROD: 45,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,337

SHEPHERD (WX CONS) //CONT.// 83047 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. //CONT.// 261273
HOOD WELL #: 2 RRCID -> 218919 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10827 - 10848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	1998	2	590	9	N	536	505	1			288
02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2389	2	499	9	N	454	502	1			240
03	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2164	2	564	9	N	513	508	1			245
04	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2062	2	512	9	N	465	532	1			178
05	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	1926	2	514	9	N	467	512	1			133
06	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	1963	2	466	9	N	424	344	1			213
07	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2049	2	542	9	N	493	513	1			193
08	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	1953	2	515	9	N	468	499	1			162
09	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	1533	2	470	9	N	427	336	1			253
10	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	2547	2	541	9	N	492	518	1			227
11	3000	N	3445	-0-	445	445	3008	2	437	9	N	397	324	1			300
*12	3100	N	3936	-0-	836	1281	3317	2	619	9	N	563	676	1			187

TOTAL GAS PROD: 33,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,699

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 250669 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10472 - 10490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	5817	-0-	-2522	-0-	5264	2	553	9	N	503	358	1			293
02	7532	X	6920	-0-	-612	-0-	6468	2	452	9	N	411	504	1			200
03	8246	X	6822	-0-	-1424	-0-	6296	2	526	9	N	478	518	1			160
04	7020	X	5148	-0-	-1872	-0-	4662	2	486	9	N	442	345	1			257
05	7657	X	4854	-0-	-2803	-0-	4328	2	526	9	N	478	510	1			225
06	7410	X	4550	-0-	-2860	-0-	4065	2	485	9	N	441	516	1			150
07	7657	X	4727	-0-	-2930	-0-	4207	2	520	9	N	473	355	1			268
08	6820	X	4609	-0-	-2211	-0-	4137	2	472	9	N	429	507	1			190
09	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4012	2	470	9	N	427	499	1			118
10	4867	X	4215	-0-	-652	-0-	3740	2	475	9	N	432	335	1			215
11	4560	X	3583	-0-	-977	-0-	3110	2	473	9	N	430	515	1			130
*12	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4262	2	502	9	N	456	356	1			230

TOTAL GAS PROD: 60,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,400

SANRAY WELL #: 2 RRCID -> 250690 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10398 - 10414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	2649	-0-	-1784	-0-	2543	2	106	9	N	96	173	1			110
02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3604	2	178	9	N	162	179	1			93
03	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5409	2	176	9	N	160					253
04	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5602	2	133	9	N	121	169	1			205
05	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6149	2	162	9	N	147	177	1			175
06	5400	X	4389	-0-	-1011	-0-	4317	2	72	9	N	65					240
07	5580	X	4405	-0-	-1175	-0-	4305	2	100	9	N	91	173	1			158
08	5580	X	1340	-0-	-4240	-0-	1310	2	30	9	N	27					185
09	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1548	2	80	9	N	73	178	1			80
10	6324	X	3157	-0-	-3167	-0-	3039	2	118	9	N	107					187
11	4380	X	3486	-0-	-894	-0-	3328	2	158	9	N	144	178	1			153
12	4402	X	2954	-0-	-1448	-0-	2826	2	128	9	N	116	172	1			97

TOTAL GAS PROD: 45,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,309

SHEPHERD (WX CONS) //CONT.// 83047 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. //CONT.// 261273
NUTT WELL #: 1 RRCID -> 250896 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10128 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14849	X	4047	-0-	-10802	-0-	3673	2	374	9	N	340	350	1			222
02	13412	X	5629	-0-	-7783	-0-	5372	2	257	9	N	234	343	1			113
03	8990	X	4892	-0-	-4098	-0-	4587	2	305	9	N	277	175	1			215
04	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5202	2	283	9	N	257	350	1			122
05	6231	X	5410	-0-	-821	-0-	5110	2	300	9	N	273	177	1			218
06	6030	X	5181	-0-	-849	-0-	4852	2	329	9	N	299	340	1			177
07	6231	X	6121	-0-	-110	-0-	5744	2	377	9	N	343	347	1			173
08	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	7634	2	393	9	N	357	353	1			177
09	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7613	2	330	9	N	300	350	1			127
10	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9182	2	367	9	N	334	341	1			120
11	7770	X	3431	-0-	-4339	-0-	3181	2	250	9	N	227	177	1			170
*12	8215	X	7100	-0-	-1115	-0-	6744	2	356	9	N	324	344	1			150

TOTAL GAS PROD: 72,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,565

ALLAR DEEP WELL #: 3 RRCID -> 259908 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10304 - 10500

01	7037	X	4291	-0-	-2746	-0-	4146	2	145	9	N	132	154	1			73
02	6356	X	4226	-0-	-2130	-0-	4116	2	110	9	N	100					173
03	5797	X	4427	-0-	-1370	-0-	4294	2	133	9	N	121	156	1			138
04	5580	X	4611	-0-	-969	-0-	4506	2	105	9	N	95					233
05	4681	X	3939	-0-	-742	-0-	3840	2	99	9	N	90	178	1			145
06	4530	X	3859	-0-	-671	-0-	3782	2	77	9	N	70					215
07	4774	X	3986	-0-	-788	-0-	3908	2	78	9	N	71	169	1			117
08	4774	X	4461	-0-	-313	-0-	4384	2	77	9	N	70					187
09	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4576	2	85	9	N	77	174	1			90
10	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4457	2	94	9	N	85					175
11	4320	X	3672	-0-	-648	-0-	3589	2	83	9	N	75	182	1			68
12	4805	X	3481	-0-	-1324	-0-	3409	2	72	9	N	65					133

TOTAL GAS PROD: 50,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,051

SHEPHERD (7600) 83047 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
WARD, HERMAN H. WELL #: 1 RRCID -> 073152 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5610 - 5950

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPHERDS MOTT (RUGELEY DEEP) 83065 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
PONDEROSA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 206591 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14006 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	#	1225	-0-	-1038	-0-	268	1	882	2	N	68					407
							75	9									
02	2044	#	1574	-0-	-470	-0-	322	1	1150	2	N	93					500
							102	9									
03	1519	#	179	-0-	-1340	-0-	60	1	90	2	N	26					526
							29	9									
04	3013	R	3013	-0-	-0-	-0-	495	1	2142	2	N	342	363	1			505
							376	9									
05	1736	#	893	-0-	-843	-0-	169	1	465	2	N	235	340	1			400
							259	9									
06	1680	#	1192	-0-	-488	-0-	217	1	933	2	N	38	180	1			258
							42	9									
07	3100	#	1592	-0-	-1508	-0-	323	1	1162	2	N	97					355
							107	9									
08	3100	#	388	-0-	-2712	-0-	65	1	323	2	N	-0-					355
09	3000	#	615	-0-	-2385	-0-	169	1	428	2	N	16					371
							18	9									
10	1581	#	550	-0-	-1031	-0-	129	1	369	2	N	47					418
							52	9									
11	1530	#	86	-0-	-1444	-0-	31	2	55	9	N	50	353	1			115
12	1581	#	191	-0-	-1390	-0-	62	1	12	2	N	106					221
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 11,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,118

SHERIDAN (FRIO 3100) 83107 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
GARRISON LTD. 295861
WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 238192 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3123 - 3131

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 82 RRCID -> 150135 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3106 - 3114

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (FRIO 3100) //CONT.// 83107 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 180698 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3077 - 3080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 181486 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3024 - 3026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 90 RRCID -> 183668 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2921 - 2926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (FRIO 3300) 83107 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 88 RRCID -> 180436 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3329 - 3334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 184761 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3389 - 3391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (WILCOX) 83107 175 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
COPANO PROCESSING, L.P. 176388
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 66 U RRCID -> 042784 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 3650 - 3820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (WILCOX -A- A) 83107 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
SKIP WELL #: 1 RRCID -> 271196 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13272 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	7000		47044	-0-	40044	40044	45462	3	1582	9	N	1438	1225	1			213
10	7750		85206	-0-	77456	117500	82411	3	2795	9	N	2541	2475	1			279
11	7500		115803	-0-	108303	225803	112269	3	3534	9	N	3213	3232	1			260
12	7750		114905	-0-	107155	332958	112266	3	2639	9	N	2399	2432	1			227

TOTAL GAS PROD: 362,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,591

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 43 U RRCID -> 008257 COMPL. DATE 05/14/1963 TOTAL DEPTH 9316 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	82 12	1 9	1359	3	Y	11	11	1			1
02	1344	N	1329	-0-	-15	-0-	73 11	1 9	1245	3	Y	10	10	1			1
03	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	80 12	1 9	1390	3	Y	11	11	1			1
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	82 8	1 9	1384	3	Y	7	8	1			-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	83 10	1 9	1432	3	Y	9	8	1			1
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	81 10	1 9	1398	3	Y	9	9	1			1
07	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	84 10	1 9	1414	3	Y	9	9	1			1
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	84 7	1 9	1434	3	Y	6	6	1			1
09	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	77 10	1 9	1351	3	Y	9	9	1			1
10	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	76 9	1 9	1386	3	Y	8	8	1			1
11	1470	N	1338	-0-	-132	-0-	74 8	1 9	1256	3	Y	7	7	1			1
12	1488	N	1269	-0-	-219	-0-	65 11	1 9	1193	3	Y	10	10	1			1

TOTAL GAS PROD: 17,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 008260 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 8029 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	222	225	1			18
							244	9									
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	191	180	1			29
							210	9									
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	89	118	1			-0-
							98	9									
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	5	1	90	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	3	1	55	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	57	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 008266 COMPL. DATE 01/23/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8972 - 9000

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 008268 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9340 - 9384

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 008274 COMPL. DATE 08/13/1944 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9290 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	4981	-0-	-1033	-0-	281	1	4661	3	Y	35	35	1			3
							39	9									
02	4648	X	3805	-0-	-843	-0-	210	1	3560	3	Y	32	31	1			4
							35	9									
03	4712	X	2860	-0-	-1852	-0-	153	1	2676	3	Y	28	32	1			-0-
							31	9									
04	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-					-0-
05	4712	X	6	-0-	-4706	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-					-0-
07	4216	X	14	-0-	-4202	-0-	5	3	9	9	Y	8	7	1			1
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		49	-0-	49	49	2	1	41	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
11	T. A.		153	-0-	153	202	7	1	123	3	Y	21	20	1			3
							23	9									
12	T. A.		76	-0-	76	278	2	1	41	3	Y	30	30	1			3
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 11,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 008275 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9394 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2013 - P & A 03-14-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 008279 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10120 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	647	1	10721	3	Y	68	69	1			5
							75	9									
02	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	571	1	9695	3	Y	65	61	1			9
							72	9									
03	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	595	1	10398	3	Y	62	65	1			6
							68	9									
04	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	599	1	10158	3	Y	47	50	1			3
							52	9									
05	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	575	1	9949	3	Y	47	46	1			4
							52	9									
06	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	544	1	9365	3	Y	40	41	1			3
							44	9									
07	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	601	1	10175	3	Y	37	36	1			4
							41	9									
08	9424	X	8668	-0-	-756	-0-	476	1	8161	3	Y	28	27	1			5
							31	9									
09	10800	X	8583	-0-	-2217	-0-	461	1	8080	3	Y	38	38	1			5
							42	9									
10	10819	X	9691	-0-	-1128	-0-	501	1	9156	3	Y	31	33	1			3
							34	9									
11	10470	X	10267	-0-	-203	-0-	566	1	9670	3	Y	28	27	1			4
							31	9									
12	10819	X	7490	-0-	-3329	-0-	385	1	7057	3	Y	44	43	1			5
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 119,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 49 L RRCID -> 008282 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 11109 PERF.10204 - 10370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	959	-0-		-529	-0-		44	1	727	3	Y	171	173	1			14
									188	9									
02	1316	N	1149	-0-		-167	-0-		55	1	930	3	Y	149	141	1			22
									164	9									
03	1395	N	1385	-0-		-10	-0-		63	1	1095	3	Y	206	201	1			27
									227	9									
04	1661	N	1661	-0-		-0-	-0-		79	1	1343	3	Y	217	234	1			10
									239	9									
05	1598	N	1598	-0-		-0-	-0-		75	1	1293	3	Y	209	208	1			11
									230	9									
06	1538	N	1538	-0-		-0-	-0-		72	1	1233	3	Y	212	207	1			16
									233	9									
07	1705	N	1656	-0-		-49	-0-		76	1	1292	3	Y	262	256	1			22
									288	9									
08	1612	N	1156	-0-		-456	-0-		50	1	850	3	Y	233	217	1			38
									256	9									
09	1530	N	1421	-0-		-109	-0-		63	1	1106	3	Y	229	236	1			31
									252	9									
10	1643	N	1456	-0-		-187	-0-		61	1	1122	3	Y	248	258	1			21
									273	9									
11	1110	N	1107	-0-		-3	-0-		51	1	868	3	Y	171	192	1			-0-
									188	9									
12	1457	N	-0-	-0-		-1457	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,307

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	144	-0-		-11	-0-		8	1	134	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
02	140	N	130	-0-		-10	-0-		7	1	121	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
03	198	N	198	-0-		-0-	-0-		11	1	185	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
04	150	N	106	-0-		-44	-0-		6	1	99	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
05	155	N	114	-0-		-41	-0-		6	1	107	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
06	150	N	140	-0-		-10	-0-		8	1	131	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
07	174	N	174	-0-		-0-	-0-		10	1	163	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
08	147	N	147	-0-		-0-	-0-		8	1	138	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
09	150	N	119	-0-		-31	-0-		6	1	112	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
10	186	N	124	-0-		-62	-0-		6	1	117	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
11	150	N	140	-0-		-10	-0-		8	1	131	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
*12	139	N	139	-0-		-0-	-0-		7	1	130	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	2199	-0-		-2916	-0-	123	1	2035	3	Y	37	41	1			1
								41	9									
02	4620	X	2843	-0-		-1777	-0-	154	1	2623	3	Y	60	53	1			8
								66	9									
03	8835	X	3026	-0-		-5809	-0-	160	1	2801	3	Y	59	61	1			6
								65	9									
04	8280	X	2667	-0-		-5613	-0-	146	1	2476	3	Y	41	45	1			2
								45	9									
05	7068	X	2943	-0-		-4125	-0-	158	1	2739	3	Y	42	40	1			4
								46	9									
06	3060	X	2667	-0-		-393	-0-	143	1	2467	3	Y	52	52	1			4
								57	9									
07	3162	X	2823	-0-		-339	-0-	155	1	2618	3	Y	45	43	1			6
								50	9									
08	3038	X	2914	-0-		-124	-0-	158	1	2716	3	Y	36	35	1			7
								40	9									
09	2906	X	2906	-0-		-0-	-0-	154	1	2700	3	Y	47	48	1			6
								52	9									
10	2945	X	2838	-0-		-107	-0-	145	1	2650	3	Y	39	41	1			4
								43	9									
11	2820	X	2651	-0-		-169	-0-	145	1	2472	3	Y	31	30	1			5
								34	9									
*12	3107	X	3107	-0-		-0-	-0-	157	1	2888	3	Y	56	55	1			6
								62	9									

TOTAL GAS PROD: 33,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF.10094 - 10336

01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 008291 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 8402 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	80	81	1			7
							88	9									
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	69	66	1			10
							76	9									
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	98	95	1			13
							108	9									
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	105	113	1			5
							116	9									
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	100	101	1			4
							110	9									
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	102	98	1			8
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	127	124	1			11
							140	9									
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	113	106	1			18
							124	9									
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	111	114	1			15
							122	9									
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	1	1	13	3	Y	121	126	1			10
							133	9									
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	134	134	1			10
							147	9									
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	160	152	1			18
							176	9									

TOTAL GAS PROD: 1,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,320

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294 COMPL. DATE 11/16/1950 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26939	X	24565	-0-	-2374	-0-	1377	1	22817	3	Y	337	341	1			27
							371	9									
02	23716	X	20954	-0-	-2762	-0-	1147	1	19475	3	Y	302	286	1			43
							332	9									
03	24955	X	22554	-0-	-2401	-0-	1199	1	20960	3	Y	359	360	1			42
							395	9									
04	24150	X	21304	-0-	-2846	-0-	1166	1	19778	3	Y	327	353	1			16
							360	9									
05	24552	X	21865	-0-	-2687	-0-	1174	1	20329	3	Y	329	319	1			26
							362	9									
06	23760	X	19757	-0-	-4003	-0-	1068	1	18371	3	Y	289	299	1			16
							318	9									
07	23188	X	18342	-0-	-4846	-0-	1008	1	17072	3	Y	238	231	1			23
							262	9									
08	22568	X	15944	-0-	-6624	-0-	867	1	14866	3	Y	192	183	1			32
							211	9									
09	19200	X	14499	-0-	-4701	-0-	769	1	13487	3	Y	221	224	1			29
							243	9									
10	19840	X	14393	-0-	-5447	-0-	735	1	13426	3	Y	211	221	1			19
							232	9									
11	19200	X	14679	-0-	-4521	-0-	799	1	13651	3	Y	208	206	1			21
							229	9									
12	18352	X	17783	-0-	-569	-0-	908	1	16655	3	Y	200	218	1			3
							220	9									

TOTAL GAS PROD: 226,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,213

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 008296 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF.10035 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6199	-0-		-280	-0-	350	1	5796	3	Y	48	48	1	4
								53	9							
02	5852	X	5642	-0-		-210	-0-	311	1	5283	3	Y	44	42	1	6
								48	9							
03	6479	X	6209	-0-		-270	-0-	333	1	5829	3	Y	43	45	1	4
								47	9							
04	6150	X	5985	-0-		-165	-0-	331	1	5618	3	Y	33	35	1	2
								36	9							
05	6324	X	6187	-0-		-137	-0-	336	1	5815	3	Y	33	32	1	3
								36	9							
06	6060	X	6021	-0-		-39	-0-	328	1	5652	3	Y	37	37	1	3
								41	9							
07	6262	X	6239	-0-		-23	-0-	346	1	5852	3	Y	37	36	1	4
								41	9							
08	6302	X	6302	-0-		-0-	-0-	346	1	5926	3	Y	27	26	1	5
								30	9							
09	6030	X	6030	-0-		-0-	-0-	323	1	5666	3	Y	37	37	1	5
								41	9							
10	6259	X	6259	-0-		-0-	-0-	323	1	5903	3	Y	30	32	1	3
								33	9							
11	6090	X	6066	-0-		-24	-0-	334	1	5701	3	Y	28	27	1	4
								31	9							
12	6293	X	6123	-0-		-170	-0-	314	1	5765	3	Y	40	40	1	4
								44	9							

TOTAL GAS PROD: 73,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297 COMPL. DATE 05/04/1945 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10145 - 10376

01	92	N	92	-0-		-0-	-0-	5	1	87	3	Y	-0-			-0-
02	95	N	95	-0-		-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-			-0-
03	77	N	77	-0-		-0-	-0-	4	1	73	3	Y	-0-			-0-
04	90	N	76	-0-		-14	-0-	4	1	72	3	Y	-0-			-0-
05	98	N	98	-0-		-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-			-0-
06	102	N	102	-0-		-0-	-0-	6	1	96	3	Y	-0-			-0-
07	93	N	87	-0-		-6	-0-	5	1	82	3	Y	-0-			-0-
08	107	N	107	-0-		-0-	-0-	6	1	101	3	Y	-0-			-0-
09	98	N	98	-0-		-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-			-0-
10	93	N	80	-0-		-13	-0-	4	1	76	3	Y	-0-			-0-
11	90	N	67	-0-		-23	-0-	4	1	63	3	Y	-0-			-0-
12	93	N	78	-0-		-15	-0-	4	1	74	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 36 U RRCID -> 008301 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10157 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2939	-0-	-223	-0-	166	1	2745	3	Y	25	25	1			2
							28	9									
02	2856	X	2759	-0-	-97	-0-	152	1	2582	3	Y	23	22	1			3
							25	9									
03	3100	X	2634	-0-	-466	-0-	141	1	2469	3	Y	22	23	1			2
							24	9									
04	2850	X	2331	-0-	-519	-0-	129	1	2183	3	Y	17	18	1			1
							19	9									
05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	167	1	2887	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
06	2970	X	2928	-0-	-42	-0-	160	1	2745	3	Y	21	20	1			2
							23	9									
07	3069	X	2950	-0-	-119	-0-	163	1	2765	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
08	3069	X	2926	-0-	-143	-0-	160	1	2748	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
09	2970	X	2802	-0-	-168	-0-	150	1	2629	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
10	3069	X	1842	-0-	-1227	-0-	95	1	1728	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
11	2940	X	2931	-0-	-9	-0-	161	1	2753	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	149	1	2737	3	Y	104	86	1			20
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 33,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 37 U RRCID -> 008302 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9858 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2270	-0-	-55	-0-	128	1	2125	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	110	1	1871	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
03	2170	N	2160	-0-	-10	-0-	116	1	2030	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
04	2190	N	2065	-0-	-125	-0-	114	1	1939	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
05	2201	N	2032	-0-	-169	-0-	110	1	1911	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
06	2100	N	1745	-0-	-355	-0-	95	1	1638	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
07	2139	N	1553	-0-	-586	-0-	86	1	1455	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
08	2046	N	1680	-0-	-366	-0-	92	1	1578	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
09	1740	N	1709	-0-	-31	-0-	91	1	1605	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
10	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	73	1	1325	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
11	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	86	1	1473	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	1767	N	1598	-0-	-169	-0-	82	1	1502	3	Y	13	13	1			1
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 21,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 008304 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10162 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	79	1	1317	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	72	1	1224	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	76	1	1336	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
04	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	74	1	1259	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
05	1457	N	1295	-0-	-162	-0-	70	1	1216	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
06	1380	N	1113	-0-	-267	-0-	61	1	1043	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	1395	N	1182	-0-	-213	-0-	65	1	1108	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	63	1	1076	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	57	1	994	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	56	1	1028	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	77	1	1321	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	63	1	1153	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 14,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2456	-0-	-24	-0-	138	1	2295	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	122	1	2072	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	130	1	2278	3	Y	19	20	1			2
							21	9									
04	2370	N	2298	-0-	-72	-0-	127	1	2156	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
05	2449	N	2316	-0-	-133	-0-	126	1	2175	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
06	2340	N	2244	-0-	-96	-0-	122	1	2104	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
07	2387	N	2325	-0-	-62	-0-	129	1	2177	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	2325	N	2221	-0-	-104	-0-	122	1	2086	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	122	1	2144	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	131	1	2387	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	132	1	2263	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
*12	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	124	1	2273	3	Y	18	18	1			2
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 28,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 32 C RRCID -> 008307 COMPL. DATE 11/24/1958 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10134 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 27 L RRCID -> 008322 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13135 PERF. 9002 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 008325 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10118 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15159	X	15113	-0-	-46	-0-	849 193	1 9	14071	3	Y	175	177	1			14
02	13692	X	13557	-0-	-135	-0-	744 175	1 9	12638	3	Y	159	150	1			23
03	14838	X	14838	-0-	-0-	-0-	792 204	1 9	13842	3	Y	185	187	1			21
04	14333	X	14333	-0-	-0-	-0-	788 186	1 9	13359	3	Y	169	182	1			8
05	14854	X	14854	-0-	-0-	-0-	801 188	1 9	13865	3	Y	171	166	1			13
06	14071	X	14071	-0-	-0-	-0-	766 129	1 9	13176	3	Y	117	124	1			6
07	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	813 98	1 9	13757	3	Y	89	86	1			9
08	14887	X	14887	-0-	-0-	-0-	817 72	1 9	13998	3	Y	65	62	1			12
09	14370	X	14255	-0-	-115	-0-	764 97	1 9	13394	3	Y	88	89	1			11
10	14849	X	14742	-0-	-107	-0-	761 79	1 9	13902	3	Y	72	76	1			7
11	14400	X	13871	-0-	-529	-0-	763 73	1 9	13035	3	Y	66	64	1			9
12	14880	X	13339	-0-	-1541	-0-	685 97	1 9	12557	3	Y	88	88	1			9

TOTAL GAS PROD: 172,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,444

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 032190 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9923 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	442	1	7329	3	Y	50	51	1			4
							55	9									
02	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	392	1	6663	3	Y	47	45	1			6
							52	9									
03	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	424	1	7410	3	Y	47	49	1			4
							52	9									
04	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	421	1	7146	3	Y	35	37	1			2
							39	9									
05	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	417	1	7222	3	Y	36	35	1			3
							40	9									
06	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	397	1	6829	3	Y	42	42	1			3
							46	9									
07	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	408	1	6902	3	Y	41	40	1			4
							45	9									
08	6975	X	6780	-0-	-195	-0-	372	1	6376	3	Y	29	28	1			5
							32	9									
09	6870	X	6846	-0-	-24	-0-	367	1	6433	3	Y	42	42	1			5
							46	9									
10	7099	X	6813	-0-	-286	-0-	352	1	6424	3	Y	34	36	1			3
							37	9									
11	6870	X	4410	-0-	-2460	-0-	243	1	4145	3	Y	20	23	1			-0-
							22	9									
12	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193 COMPL. DATE 01/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 033199 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9028 - 10405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	6289	-0-	-35	-0-	355	1	5882	3	Y	47	47	1			4
							52	9									
02	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	314	1	5333	3	Y	44	42	1			6
							48	9									
03	6293	X	6182	-0-	-111	-0-	332	1	5802	3	Y	44	46	1			4
							48	9									
04	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	350	1	5941	3	Y	33	35	1			2
							36	9									
05	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	422	1	7314	3	Y	34	33	1			3
							37	9									
06	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	366	1	6298	3	Y	40	40	1			3
							44	9									
07	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	364	1	6167	3	Y	43	41	1			5
							47	9									
08	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	392	1	6722	3	Y	30	30	1			5
							33	9									
09	7530	X	6739	-0-	-791	-0-	361	1	6332	3	Y	42	42	1			5
							46	9									
10	7781	X	7449	-0-	-332	-0-	385	1	7027	3	Y	34	36	1			3
							37	9									
11	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	386	1	6588	3	Y	32	31	1			4
							35	9									
12	7161	X	6445	-0-	-716	-0-	331	1	6063	3	Y	46	45	1			5
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 80,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2996	-0-	-600	-0-	169	1	2801	3	Y	24	24	1			2
							26	9									
02	3220	X	3123	-0-	-97	-0-	172	1	2927	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	197	1	3438	3	Y	22	23	1			2
							24	9									
04	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	236	1	3996	3	Y	17	18	1			1
							19	9									
05	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	240	1	4156	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
06	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	220	1	3790	3	Y	33	31	1			3
							36	9									
07	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	214	1	3630	3	Y	37	36	1			4
							41	9									
08	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	209	1	3576	3	Y	27	26	1			5
							30	9									
09	4260	X	3719	-0-	-541	-0-	198	1	3480	3	Y	37	37	1			5
							41	9									
10	4402	X	3711	-0-	-691	-0-	191	1	3487	3	Y	30	32	1			3
							33	9									
11	4050	X	3643	-0-	-407	-0-	200	1	3414	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
12	3875	X	3446	-0-	-429	-0-	176	1	3233	3	Y	34	33	1			4
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 44,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075 COMPL. DATE 12/02/1965 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	552	-0-	-161	-0-	31	1	521	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	505	-0-	-139	-0-	28	1	477	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		622	-0-	622	622	34	1	588	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		690	-0-	690	1312	38	1	652	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		626	-0-	626	1938	34	1	592	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		613	-0-	613	2551	34	1	579	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		624	-0-	624	3175	35	1	589	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		669	-0-	669	3844	37	1	632	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	636	-0-	-2364	1480	34	1	602	3	Y	-0-					-0-
10	2186	N	706	-0-	-1480	-0-	37	1	669	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	659	-0-	-1	-0-	36	1	623	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	594	-0-	-57	-0-	31	1	563	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	2954	-0-	-2068	-0-	165	1	2741	3	Y	44	48	1			2
							48	9									
02	3584	X	3136	-0-	-448	-0-	172	1	2916	3	Y	44	41	1			5
							48	9									
03	3782	X	3693	-0-	-89	-0-	196	1	3421	3	Y	69	65	1			9
							76	9									
04	3420	X	2762	-0-	-658	-0-	151	1	2554	3	Y	52	60	1			1
							57	9									
05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	212	1	3673	3	Y	68	64	1			5
							75	9									
06	3570	X	2510	-0-	-1060	-0-	137	1	2352	3	Y	19	22	1			2
							21	9									
07	3689	X	1127	-0-	-2562	-0-	62	1	1054	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
08	3968	X	3157	-0-	-811	-0-	174	1	2975	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	3450	X	437	-0-	-3013	-0-	23	1	412	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
10	3565	X	127	-0-	-3438	-0-	6	1	103	3	Y	16	14	1			2
							18	9									
11	3060	X	440	-0-	-2620	-0-	23	1	400	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
12	3162	X	2656	-0-	-506	-0-	136	1	2496	3	Y	22	22	1			2
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 26,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 56 U RRCID -> 038162 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	289	-0-	-331	-0-	16	1 3 9	270	3	Y	3	3	1			-0-
02	448	N	256	-0-	-192	-0-	14	1 3 9	239	3	Y	3	3	1			-0-
03	310	N	224	-0-	-86	-0-	12	1 3 9	209	3	Y	3	3	1			-0-
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	13	1 2 9	213	3	Y	2	2	1			-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	21	1 2 9	370	3	Y	2	2	1			-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	11	1 2 9	186	3	Y	2	2	1			-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	26	1 2 9	448	3	Y	2	2	1			-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	24	1 2 9	403	3	Y	2	2	1			-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	20	1 3 9	352	3	Y	3	3	1			-0-
10	465	N	266	-0-	-199	-0-	14	1 2 9	250	3	Y	2	2	1			-0-
11	420	N	367	-0-	-53	-0-	20	1 2 9	345	3	Y	2	2	1			-0-
12	403	N	181	-0-	-222	-0-	9	1 3 9	169	3	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 038527 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 53 U RRCID -> 039887 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3354	-0-	-211	-0-	189	1	3136	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
02	3220	X	2881	-0-	-339	-0-	159	1	2696	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
03	3503	X	3038	-0-	-465	-0-	163	1	2850	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
04	3270	X	2833	-0-	-437	-0-	157	1	2656	3	Y	18	19	1			1
							20	9									
05	3348	X	3081	-0-	-267	-0-	167	1	2893	3	Y	19	18	1			2
							21	9									
06	3240	X	3008	-0-	-232	-0-	164	1	2824	3	Y	18	19	1			1
							20	9									
07	3193	X	3130	-0-	-63	-0-	173	1	2936	3	Y	19	18	1			2
							21	9									
08	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	173	1	2973	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
09	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	169	1	2960	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
10	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	162	1	2966	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
11	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	167	1	2859	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
12	3131	X	3077	-0-	-54	-0-	158	1	2899	3	Y	18	18	1			2
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 36,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 042167 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10095 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	735	1	12184	3	Y	91	92	1			7
							100	9									
02	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	646	1	10967	3	Y	86	81	1			12
							95	9									
03	12789	X	12789	-0-	-0-	-0-	687	1	12010	3	Y	84	88	1			8
							92	9									
04	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	682	1	11571	3	Y	61	66	1			3
							67	9									
05	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	687	1	11896	3	Y	66	63	1			6
							73	9									
06	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	673	1	11588	3	Y	75	76	1			5
							83	9									
07	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	711	1	12033	3	Y	77	74	1			8
							85	9									
08	12555	X	12512	-0-	-43	-0-	686	1	11765	3	Y	55	53	1			10
							61	9									
09	12330	X	12118	-0-	-212	-0-	649	1	11385	3	Y	76	76	1			10
							84	9									
10	12834	X	12593	-0-	-241	-0-	650	1	11876	3	Y	61	65	1			6
							67	9									
11	12420	X	12096	-0-	-324	-0-	665	1	11369	3	Y	56	55	1			7
							62	9									
12	12834	X	12064	-0-	-770	-0-	619	1	11356	3	Y	81	79	1			9
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 149,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 869

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 63 RRCID -> 042553 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9990 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 64 L RRCID -> 042743 COMPL. DATE 09/13/1967 TOTAL DEPTH 11319 PERF. N/A

01	24335	X	23549	-0-	-786	-0-	1336	1	22143	3	Y	64	65	1					5
							70	9											
02	21980	X	21172	-0-	-808	-0-	1174	1	19932	3	Y	60	57	1					8
							66	9											
03	23170	X	23170	-0-	-0-	-0-	1250	1	21855	3	Y	59	61	1					6
							65	9											
04	22489	X	22489	-0-	-0-	-0-	1250	1	21192	3	Y	43	47	1					2
							47	9											
05	23313	X	23313	-0-	-0-	-0-	1270	1	21992	3	Y	46	44	1					4
							51	9											
06	22347	X	22347	-0-	-0-	-0-	1224	1	21066	3	Y	52	52	1					4
							57	9											
07	23327	X	23327	-0-	-0-	-0-	1297	1	21973	3	Y	52	50	1					6
							57	9											
08	23253	X	23253	-0-	-0-	-0-	1279	1	21933	3	Y	37	36	1					7
							41	9											
09	22560	X	22153	-0-	-407	-0-	1192	1	20905	3	Y	51	52	1					6
							56	9											
10	23312	X	23066	-0-	-246	-0-	1194	1	21826	3	Y	42	44	1					4
							46	9											
11	22560	X	22140	-0-	-420	-0-	1222	1	20876	3	Y	38	37	1					5
							42	9											
12	23312	X	22533	-0-	-779	-0-	1162	1	21313	3	Y	53	52	1					6
							58	9											

TOTAL GAS PROD: 272,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	3	1	49	3	Y	101	102	1			8
							111	9									
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	2	1	34	3	Y	89	84	1			13
							98	9									
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	2	1	38	3	Y	117	115	1			15
							129	9									
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	119	128	1			6
							131	9									
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	114	115	1			5
							125	9									
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	117	113	1			9
							129	9									
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	144	140	1			13
							158	9									
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	125	117	1			21
							138	9									
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	126	130	1			17
							139	9									
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	135	140	1			12
							149	9									
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	146	146	1			12
							161	9									
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	178	170	1			20
							196	9									

TOTAL GAS PROD: 2,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,511

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5276	-0-	-459	-0-	298	1	4937	3	Y	37	38	1			3
							41	9									
02	5180	X	4895	-0-	-285	-0-	270	1	4584	3	Y	37	35	1			5
							41	9									
03	5394	X	5309	-0-	-85	-0-	285	1	4984	3	Y	36	38	1			3
							40	9									
04	5220	X	5160	-0-	-60	-0-	286	1	4844	3	Y	27	29	1			1
							30	9									
05	5394	X	5098	-0-	-296	-0-	277	1	4790	3	Y	28	27	1			2
							31	9									
06	5220	X	5139	-0-	-81	-0-	280	1	4825	3	Y	31	31	1			2
							34	9									
07	5394	X	5282	-0-	-112	-0-	293	1	4955	3	Y	31	30	1			3
							34	9									
08	5332	X	5285	-0-	-47	-0-	290	1	4970	3	Y	23	22	1			4
							25	9									
09	5130	X	5044	-0-	-86	-0-	270	1	4740	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
10	5301	X	5158	-0-	-143	-0-	266	1	4863	3	Y	26	27	1			3
							29	9									
11	5130	X	4904	-0-	-226	-0-	270	1	4610	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
12	5270	X	4850	-0-	-420	-0-	249	1	4565	3	Y	33	33	1			3
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 61,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1505	-0-		-169	-0-	85	1	1408	3	Y	11	11	1			1
								12	9									
02	1512	N	1351	-0-		-161	-0-	75	1	1265	3	Y	10	10	1			1
								11	9									
03	1612	N	1558	-0-		-54	-0-	84	1	1462	3	Y	11	11	1			1
								12	9									
04	1568	N	1568	-0-		-0-	-0-	87	1	1473	3	Y	7	8	1			-0-
								8	9									
05	1612	N	1612	-0-		-0-	-0-	87	1	1515	3	Y	9	8	1			1
								10	9									
06	1500	N	1469	-0-		-31	-0-	80	1	1379	3	Y	9	9	1			1
								10	9									
07	1612	N	1465	-0-		-147	-0-	81	1	1374	3	Y	9	9	1			1
								10	9									
08	1612	N	1537	-0-		-75	-0-	84	1	1446	3	Y	6	6	1			1
								7	9									
09	1517	N	1517	-0-		-0-	-0-	81	1	1426	3	Y	9	9	1			1
								10	9									
10	1603	N	1603	-0-		-0-	-0-	83	1	1511	3	Y	8	8	1			1
								9	9									
11	1556	N	1556	-0-		-0-	-0-	86	1	1462	3	Y	7	7	1			1
								8	9									
12	1581	N	1535	-0-		-46	-0-	79	1	1445	3	Y	10	10	1			1
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 18,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022

01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 7 R RRCID -> 060307 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	55	1	918	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
02	1064	N	930	-0-	-134	-0-	50	1	854	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
03	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	54	1	936	3	Y	24	25	1			2
							26	9									
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	67	1	1138	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	60	1	1043	3	Y	19	18	1			2
							21	9									
06	990	N	912	-0-	-78	-0-	49	1	840	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
07	1178	N	997	-0-	-181	-0-	54	1	921	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
08	1116	N	976	-0-	-140	-0-	53	1	905	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	67	1	1175	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	60	1	1101	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	57	1	980	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
12	1302	N	1022	-0-	-280	-0-	52	1	946	3	Y	22	22	1			2
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 12,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 74 RRCID -> 074775 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 3811 - 3874

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 080275 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9944 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	53	1	880	3	Y	77	78	1			6
							85	9									
02	952	N	911	-0-	-41	-0-	47	1	790	3	Y	67	63	1			10
							74	9									
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	50	1	866	3	Y	95	92	1			13
							105	9									
04	990	N	941	-0-	-49	-0-	46	1	782	3	Y	103	111	1			5
							113	9									
05	1023	N	951	-0-	-72	-0-	46	1	797	3	Y	98	98	1			5
							108	9									
06	990	N	859	-0-	-131	-0-	41	1	708	3	Y	100	98	1			7
							110	9									
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	50	1	843	3	Y	124	121	1			10
							136	9									
08	961	N	442	-0-	-519	-0-	21	1	362	3	Y	54	64	1			-0-
							59	9									
09	870	N	616	-0-	-254	-0-	31	1	539	3	Y	42	28	1			14
							46	9									
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	52	1	944	3	Y	119	123	1			10
							131	9									
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	51	1	867	3	Y	132	132	1			10
							145	9									
*12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	46	1	846	3	Y	157	149	1			18
							173	9									

TOTAL GAS PROD: 11,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,168

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 080726 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10194 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3577	-0-	-329	-0-	202	1	3344	3	Y	28	29	1			2
							31	9									
02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	236	1	4001	3	Y	27	25	1			4
							30	9									
03	4216	X	2341	-0-	-1875	-0-	125	1	2188	3	Y	25	27	1			2
							28	9									
04	3450	X	787	-0-	-2663	-0-	43	1	722	3	Y	20	21	1			1
							22	9									
05	4278	X	383	-0-	-3895	-0-	20	1	341	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
06	4140	X	400	-0-	-3740	-0-	21	1	355	3	Y	22	21	1			2
							24	9									
07	4278	X	391	-0-	-3887	-0-	20	1	347	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
08	2356	X	407	-0-	-1949	-0-	21	1	367	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
09	660	X	446	-0-	-214	-0-	23	1	398	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
10	403	X	402	-0-	-1	-0-	20	1	361	3	Y	19	20	1			2
							21	9									
11	390	N	232	-0-	-158	-0-	12	1	201	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
12	465	N	106	-0-	-359	-0-	4	1	73	3	Y	26	25	1			3
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 13,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 081949 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3931	-0-	-347	-0-		222	1	3683	3	Y	24	24	1			2
								26	9									
02	3780	X	3615	-0-	-165	-0-		200	1	3391	3	Y	22	21	1			3
								24	9									
03	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-		213	1	3718	3	Y	22	23	1			2
								24	9									
04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-		205	1	3483	3	Y	17	18	1			1
								19	9									
05	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-		209	1	3620	3	Y	17	17	1			1
								19	9									
06	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-		196	1	3378	3	Y	21	20	1			2
								23	9									
07	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-		198	1	3355	3	Y	20	20	1			2
								22	9									
08	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-		212	1	3630	3	Y	16	15	1			3
								18	9									
09	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-		195	1	3423	3	Y	21	21	1			3
								23	9									
10	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-		193	1	3523	3	Y	17	18	1			2
								19	9									
11	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-		193	1	3305	3	Y	15	15	1			2
								17	9									
12	3596	X	3561	-0-	-35	-0-		183	1	3352	3	Y	24	23	1			3
								26	9									

TOTAL GAS PROD: 44,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	9994	-0-	-236	-0-		560	1	9282	3	Y	138	140	1			11
								152	9									
02	9240	X	9024	-0-	-216	-0-		494	1	8394	3	Y	124	117	1			18
								136	9									
03	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-		526	1	9194	3	Y	151	151	1			18
								166	9									
04	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-		522	1	8847	3	Y	144	155	1			7
								158	9									
05	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-		534	1	9239	3	Y	108	110	1			5
								119	9									
06	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-		513	1	8828	3	Y	56	57	1			4
								62	9									
07	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-		537	1	9094	3	Y	57	55	1			6
								63	9									
08	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-		533	1	9133	3	Y	42	40	1			8
								46	9									
09	9420	X	9240	-0-	-180	-0-		495	1	8683	3	Y	56	57	1			7
								62	9									
10	9734	X	9548	-0-	-186	-0-		493	1	9003	3	Y	47	49	1			5
								52	9									
11	9390	X	9139	-0-	-251	-0-		503	1	8591	3	Y	41	41	1			5
								45	9									
12	9703	X	9293	-0-	-410	-0-		477	1	8751	3	Y	59	58	1			6
								65	9									

TOTAL GAS PROD: 114,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,023

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 181533 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9005 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	642	-0-	-753	-0-	35	1	577	3	Y	27	27	1			2
							30	9									
02	980	X	900	-0-	-80	-0-	48	1	824	3	Y	25	24	1			3
							28	9									
03	899	N	720	-0-	-179	-0-	38	1	656	3	Y	24	25	1			2
							26	9									
04	630	N	567	-0-	-63	-0-	30	1	517	3	Y	18	19	1			1
							20	9									
05	992	N	624	-0-	-368	-0-	33	1	571	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	48	1	823	3	Y	20	19	1			2
							22	9									
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	36	1	615	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
08	620	N	440	-0-	-180	-0-	23	1	399	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
09	900	N	739	-0-	-161	-0-	39	1	677	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	37	1	677	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	58	1	989	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
12	775	N	443	-0-	-332	-0-	22	1	395	3	Y	24	23	1			3
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 8,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195636 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF. 8002 - 8616

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 202769 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10416 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4038	-0-		-550	-0-	230	1	3805	3	Y	3					3
								3	9									
02	4004	X	3825	-0-		-179	-0-	213	1	3612	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	4266	X	4266	-0-		-0-	-0-	231	1	4032	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
04	3733	X	3733	-0-		-0-	-0-	208	1	3525	3	Y	-0-					-0-
05	3872	X	3872	-0-		-0-	-0-	211	1	3649	3	Y	11	10	1			1
								12	9									
06	3690	X	3690	-0-		-0-	-0-	201	1	3464	3	Y	23	10	1			14
								25	9									
07	4284	X	4284	-0-		-0-	-0-	239	1	4045	3	Y	-0-	14	1			-0-
08	4425	X	4425	-0-		-0-	-0-	244	1	4181	3	Y	-0-					-0-
09	4097	X	4097	-0-		-0-	-0-	221	1	3876	3	Y	-0-					-0-
10	4427	X	4427	-0-		-0-	-0-	229	1	4180	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
11	4063	X	4063	-0-		-0-	-0-	223	1	3816	3	Y	22	22	1			-0-
								24	9									
*12	4432	X	4432	-0-		-0-	-0-	228	1	4182	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 49,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 205315 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	11404	-0-		-1244	-0-	630	1	10440	3	Y	304	308	1			24
								334	9									
02	11424	X	10292	-0-		-1132	-0-	556	1	9441	3	Y	268	253	1			39
								295	9									
03	11501	X	10273	-0-		-1228	-0-	535	1	9350	3	Y	353	347	1			45
								388	9									
04	11130	X	10402	-0-		-728	-0-	557	1	9450	3	Y	359	387	1			17
								395	9									
05	11501	X	11320	-0-		-181	-0-	597	1	10335	3	Y	353	345	1			25
								388	9									
06	11040	X	10339	-0-		-701	-0-	537	1	9238	3	Y	513	497	1			41
								564	9									
07	11408	X	10325	-0-		-1083	-0-	535	1	9050	3	Y	673	656	1			58
								740	9									
08	11350	X	11350	-0-		-0-	-0-	590	1	10107	3	Y	594	555	1			97
								653	9									
09	11218	X	11218	-0-		-0-	-0-	570	1	9998	3	Y	591	608	1			80
								650	9									
10	11222	X	10981	-0-		-241	-0-	534	1	9748	3	Y	635	661	1			54
								699	9									
11	11546	X	11546	-0-		-0-	-0-	596	1	10183	3	Y	697	696	1			55
								767	9									
*12	11678	X	11678	-0-		-0-	-0-	594	1	10887	3	Y	179	226	1			8
								197	9									

TOTAL GAS PROD: 131,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,519

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 205347 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	714	1	11836	3	Y	163	165	1			13
							179	9									
02	11452	X	11245	-0-	-207	-0-	616	1	10467	3	Y	147	139	1			21
							162	9									
03	12338	X	11820	-0-	-518	-0-	629	1	11000	3	Y	174	175	1			20
							191	9									
04	11940	X	11625	-0-	-315	-0-	637	1	10811	3	Y	161	173	1			8
							177	9									
05	12338	X	9633	-0-	-2705	-0-	510	1	8824	3	Y	272	249	1			31
							299	9									
06	11940	X	9158	-0-	-2782	-0-	476	1	8183	3	Y	454	452	1			33
							499	9									
07	12338	X	11639	-0-	-699	-0-	616	1	10437	3	Y	533	520	1			46
							586	9									
08	12028	X	10431	-0-	-1597	-0-	546	1	9364	3	Y	474	443	1			77
							521	9									
09	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	510	1	8948	3	Y	463	476	1			64
							509	9									
10	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	489	1	8938	3	Y	493	521	1			36
							542	9									
11	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	620	1	10590	3	Y	321	351	1			6
							353	9									
*12	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	519	1	9526	3	Y	66	65	1			7
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 129,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,721

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 205598 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15189	X	15189	-0-	-0-	-0-	808	1	13399	3	Y	893	903	1			73
							982	9									
02	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	713	1	12099	3	Y	773	730	1			116
							850	9									
03	15339	X	15339	-0-	-0-	-0-	765	1	13377	3	Y	1088	1059	1			145
							1197	9									
04	15039	X	15039	-0-	-0-	-0-	766	1	12994	3	Y	1163	1254	1			54
							1279	9									
05	15072	X	15072	-0-	-0-	-0-	757	1	13099	3	Y	1105	1082	1			77
							1216	9									
06	14567	X	14567	-0-	-0-	-0-	744	1	12800	3	Y	930	950	1			57
							1023	9									
07	15524	X	15524	-0-	-0-	-0-	809	1	13693	3	Y	929	906	1			80
							1022	9									
08	14748	X	14748	-0-	-0-	-0-	763	1	13084	3	Y	819	767	1			132
							901	9									
09	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	717	1	12574	3	Y	814	836	1			110
							895	9									
10	14681	X	14681	-0-	-0-	-0-	712	1	13003	3	Y	878	914	1			74
							966	9									
11	14120	X	14120	-0-	-0-	-0-	722	1	12334	3	Y	967	965	1			76
							1064	9									
*12	14076	X	14076	-0-	-0-	-0-	685	1	12566	3	Y	750	781	1			45
							825	9									

TOTAL GAS PROD: 176,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,109

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 205818 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10612 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	83	-0-	-1157	-0-	4	1	64	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
02	140	N	56	-0-	-84	-0-	2	1	41	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 499 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 207024 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8525 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6977	-0-	-29	-0-	393	1	6523	3	Y	55	56	1			4
							61	9									
02	6328	X	6231	-0-	-97	-0-	343	1	5831	3	Y	52	49	1			7
							57	9									
03	7161	X	6775	-0-	-386	-0-	364	1	6355	3	Y	51	53	1			5
							56	9									
04	6930	X	6375	-0-	-555	-0-	353	1	5981	3	Y	37	40	1			2
							41	9									
05	7006	X	6925	-0-	-81	-0-	376	1	6505	3	Y	40	38	1			4
							44	9									
06	6750	X	6607	-0-	-143	-0-	360	1	6200	3	Y	43	44	1			3
							47	9									
07	6913	X	6841	-0-	-72	-0-	379	1	6412	3	Y	45	43	1			5
							50	9									
08	6913	X	6292	-0-	-621	-0-	345	1	5912	3	Y	32	31	1			6
							35	9									
09	6690	X	6300	-0-	-390	-0-	337	1	5913	3	Y	45	45	1			6
							50	9									
10	6913	X	6697	-0-	-216	-0-	345	1	6312	3	Y	36	38	1			4
							40	9									
11	6630	X	6414	-0-	-216	-0-	353	1	6026	3	Y	32	32	1			4
							35	9									
12	6851	X	6316	-0-	-535	-0-	324	1	5945	3	Y	43	42	1			5
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 78,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 209046 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9830 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14923	X	14923	-0-	-0-	-0-		843	1	13974	3	Y	96	98	1			7
								106	9									
02	13020	X	12535	-0-	-485	-0-		692	1	11743	3	Y	91	86	1			12
								100	9									
03	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-		744	1	13001	3	Y	88	92	1			8
								97	9									
04	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-		751	1	12745	3	Y	67	71	1			4
								74	9									
05	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-		795	1	13762	3	Y	71	68	1			7
								78	9									
06	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-		743	1	12779	3	Y	82	83	1			6
								90	9									
07	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-		805	1	13626	3	Y	84	81	1			9
								92	9									
08	13799	X	13799	-0-	-0-	-0-		757	1	12976	3	Y	60	58	1			11
								66	9									
09	13710	X	13271	-0-	-439	-0-		711	1	12469	3	Y	83	84	1			10
								91	9									
10	14167	X	13627	-0-	-540	-0-		703	1	12849	3	Y	68	71	1			7
								75	9									
11	13710	X	13056	-0-	-654	-0-		718	1	12277	3	Y	55	56	1			6
								61	9									
*12	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-		774	1	14205	3	Y	74	72	1			8
								81	9									

TOTAL GAS PROD: 166,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 919

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 209047 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10390 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2331	-0-	-397	-0-		131	1	2179	3	Y	19	20	1			1
								21	9									
02	2352	X	2275	-0-	-77	-0-		125	1	2130	3	Y	18	17	1			2
								20	9									
03	2356	N	1815	-0-	-541	-0-		97	1	1699	3	Y	17	18	1			1
								19	9									
04	2250	N	1066	-0-	-1184	-0-		59	1	992	3	Y	14	14	1			1
								15	9									
05	2511	N	1349	-0-	-1162	-0-		73	1	1261	3	Y	14	14	1			1
								15	9									
06	1770	N	1637	-0-	-133	-0-		89	1	1531	3	Y	15	15	1			1
								17	9									
07	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-		145	1	2453	3	Y	16	15	1			2
								18	9									
08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-		125	1	2144	3	Y	11	11	1			2
								12	9									
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-		112	1	1972	3	Y	16	16	1			2
								18	9									
10	2604	N	2083	-0-	-521	-0-		107	1	1962	3	Y	13	14	1			1
								14	9									
11	2220	N	2096	-0-	-124	-0-		115	1	1968	3	Y	12	11	1			2
								13	9									
12	2170	N	1998	-0-	-172	-0-		102	1	1877	3	Y	17	17	1			2
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 23,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4160	-0-		-211	-0-	235	1	3892	3	Y	30	31	1			2
								33	9									
02	3892	X	3713	-0-		-179	-0-	205	1	3475	3	Y	30	28	1			4
								33	9									
03	4247	X	4053	-0-		-194	-0-	218	1	3803	3	Y	29	30	1			3
								32	9									
04	4080	X	3919	-0-		-161	-0-	217	1	3679	3	Y	21	23	1			1
								23	9									
05	4154	X	4071	-0-		-83	-0-	221	1	3827	3	Y	21	21	1			1
								23	9									
06	4020	X	3872	-0-		-148	-0-	211	1	3636	3	Y	23	22	1			2
								25	9									
07	4123	X	3878	-0-		-245	-0-	215	1	3639	3	Y	22	22	1			2
								24	9									
08	4061	X	3898	-0-		-163	-0-	214	1	3665	3	Y	17	16	1			3
								19	9									
09	3690	X	3608	-0-		-82	-0-	193	1	3390	3	Y	23	23	1			3
								25	9									
10	3813	X	3727	-0-		-86	-0-	192	1	3515	3	Y	18	19	1			2
								20	9									
11	3690	X	3481	-0-		-209	-0-	191	1	3272	3	Y	16	16	1			2
								18	9									
*12	4555	X	4555	-0-		-0-	-0-	189	1	3458	3	Y	825	718	1			109
								908	9									

TOTAL GAS PROD: 46,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,075

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	532	N	532	-0-		-0-	-0-	20	1	338	3	Y	158	160	1			13
								174	9									
02	459	N	459	-0-		-0-	-0-	17	1	291	3	Y	137	129	1			21
								151	9									
03	530	N	530	-0-		-0-	-0-	17	1	300	3	Y	194	189	1			26
								213	9									
04	510	N	485	-0-		-25	-0-	14	1	244	3	Y	206	222	1			10
								227	9									
05	501	N	501	-0-		-0-	-0-	15	1	263	3	Y	203	199	1			14
								223	9									
06	527	N	527	-0-		-0-	-0-	16	1	283	3	Y	207	206	1			15
								228	9									
07	590	N	590	-0-		-0-	-0-	17	1	296	3	Y	252	246	1			21
								277	9									
08	579	N	579	-0-		-0-	-0-	18	1	312	3	Y	226	210	1			37
								249	9									
09	567	N	567	-0-		-0-	-0-	18	1	308	3	Y	219	226	1			30
								241	9									
10	598	N	598	-0-		-0-	-0-	17	1	318	3	Y	239	249	1			20
								263	9									
11	607	N	607	-0-		-0-	-0-	17	1	297	3	Y	266	266	1			20
								293	9									
*12	614	N	614	-0-		-0-	-0-	14	1	250	3	Y	318	302	1			36
								350	9									

TOTAL GAS PROD: 6,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,625

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10696 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2288	-0-		-967	-0-		129	1	2131	3	Y	25	25	1			2
									28	9									
02	3276	X	1683	-0-		-1593	-0-		92	1	1566	3	Y	23	22	1			3
									25	9									
03	2976	X	1715	-0-		-1261	-0-		92	1	1600	3	Y	21	22	1			2
									23	9									
04	2880	X	1510	-0-		-1370	-0-		83	1	1408	3	Y	17	18	1			1
									19	9									
05	2759	X	1211	-0-		-1548	-0-		65	1	1127	3	Y	17	17	1			1
									19	9									
06	2220	X	1388	-0-		-832	-0-		75	1	1292	3	Y	19	19	1			1
									21	9									
07	1860	X	1211	-0-		-649	-0-		66	1	1122	3	Y	21	20	1			2
									23	9									
08	1209	N	909	-0-		-300	-0-		49	1	843	3	Y	15	14	1			3
									17	9									
09	1500	X	1490	-0-		-10	-0-		79	1	1389	3	Y	20	20	1			3
									22	9									
10	1426	X	1116	-0-		-310	-0-		57	1	1041	3	Y	16	17	1			2
									18	9									
11	1380	X	773	-0-		-607	-0-		42	1	714	3	Y	15	15	1			2
									17	9									
12	1550	X	1143	-0-		-407	-0-		58	1	1061	3	Y	22	22	1			2
									24	9									

TOTAL GAS PROD: 16,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10374 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	4688	-0-		-1512	-0-		259	1	4298	3	Y	119	121	1			9
									131	9									
02	5600	X	5314	-0-		-286	-0-		289	1	4908	3	Y	106	100	1			15
									117	9									
03	6353	X	6353	-0-		-0-	-0-		336	1	5867	3	Y	136	134	1			17
									150	9									
04	5894	X	5894	-0-		-0-	-0-		320	1	5430	3	Y	131	142	1			6
									144	9									
05	6220	X	6220	-0-		-0-	-0-		332	1	5743	3	Y	132	129	1			9
									145	9									
06	6444	X	6444	-0-		-0-	-0-		343	1	5906	3	Y	177	173	1			13
									195	9									
07	6415	X	6415	-0-		-0-	-0-		345	1	5839	3	Y	210	205	1			18
									231	9									
08	6355	X	5837	-0-		-518	-0-		311	1	5322	3	Y	185	173	1			30
									204	9									
09	6427	X	6427	-0-		-0-	-0-		336	1	5886	3	Y	186	191	1			25
									205	9									
10	6660	X	6660	-0-		-0-	-0-		334	1	6108	3	Y	198	206	1			17
									218	9									
11	5122	X	5122	-0-		-0-	-0-		273	1	4663	3	Y	169	184	1			2
									186	9									
*12	5703	X	5703	-0-		-0-	-0-		294	1	5389	3	Y	18	18	1			2
									20	9									

TOTAL GAS PROD: 71,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,767

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 210904 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10410 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6466	-0-	-261	-0-	366	1	6071	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
02	6076	X	5573	-0-	-503	-0-	308	1	5235	3	Y	27	25	1			4
							30	9									
03	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	302	1	5281	3	Y	31	32	1			3
							34	9									
04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	323	1	5473	3	Y	23	25	1			1
							25	9									
05	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	321	1	5566	3	Y	24	23	1			2
							26	9									
06	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	319	1	5485	3	Y	30	29	1			3
							33	9									
07	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	333	1	5631	3	Y	36	35	1			4
							40	9									
08	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	337	1	5774	3	Y	26	25	1			5
							29	9									
09	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	331	1	5808	3	Y	36	36	1			5
							40	9									
10	6045	X	4001	-0-	-2044	-0-	206	1	3763	3	Y	29	31	1			3
							32	9									
11	5940	X	3569	-0-	-2371	-0-	196	1	3344	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
*12	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	321	1	5879	3	Y	44	41	1			6
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 67,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	271	1	4497	3	Y	40	41	1			3
							44	9									
02	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	229	1	3892	3	Y	38	36	1			5
							42	9									
03	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	239	1	4182	3	Y	38	39	1			4
							42	9									
04	4650	X	4110	-0-	-540	-0-	227	1	3852	3	Y	28	30	1			2
							31	9									
05	4805	X	4077	-0-	-728	-0-	221	1	3827	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
06	4650	X	3876	-0-	-774	-0-	211	1	3637	3	Y	25	25	1			2
							28	9									
07	4619	X	3882	-0-	-737	-0-	215	1	3641	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
08	4464	X	4033	-0-	-431	-0-	221	1	3793	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
09	4110	X	3197	-0-	-913	-0-	171	1	2998	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
10	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	213	1	3900	3	Y	20	21	1			2
							22	9									
11	3900	X	3556	-0-	-344	-0-	195	1	3339	3	Y	20	19	1			3
							22	9									
12	4030	X	3145	-0-	-885	-0-	161	1	2961	3	Y	21	22	1			2
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 47,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10524 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2123	-0-	-202	-0-	119	1	1981	3	Y	21	21	1	2
							23	9							
02	2184	N	1942	-0-	-242	-0-	107	1	1814	3	Y	19	18	1	3
							21	9							
03	2201	N	2166	-0-	-35	-0-	116	1	2029	3	Y	19	20	1	2
							21	9							
04	2040	N	1945	-0-	-95	-0-	107	1	1823	3	Y	14	15	1	1
							15	9							
05	2139	N	1976	-0-	-163	-0-	107	1	1854	3	Y	14	14	1	1
							15	9							
06	2100	N	1796	-0-	-304	-0-	98	1	1680	3	Y	16	16	1	1
							18	9							
07	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	109	1	1838	3	Y	17	16	1	2
							19	9							
08	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	102	1	1755	3	Y	12	12	1	2
							13	9							
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	101	1	1776	3	Y	17	17	1	2
							19	9							
10	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	99	1	1805	3	Y	13	14	1	1
							14	9							
11	1800	N	1763	-0-	-37	-0-	97	1	1652	3	Y	13	12	1	2
							14	9							
12	1953	N	1362	-0-	-591	-0-	69	1	1273	3	Y	18	18	1	2
							20	9							

TOTAL GAS PROD: 22,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10440 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	8194	-0-	-269	-0-	444	1	7359	3	Y	355	359	1	29
							391	9							
02	7644	X	7275	-0-	-369	-0-	386	1	6549	3	Y	309	292	1	46
							340	9							
03	8339	X	8042	-0-	-297	-0-	410	1	7167	3	Y	423	414	1	55
							465	9							
04	8010	X	7662	-0-	-348	-0-	399	1	6775	3	Y	444	478	1	21
							488	9							
05	8277	X	7656	-0-	-621	-0-	404	1	6998	3	Y	231	249	1	3
							254	9							
06	7920	X	7120	-0-	-800	-0-	388	1	6685	3	Y	43	43	1	3
							47	9							
07	8060	X	7289	-0-	-771	-0-	404	1	6837	3	Y	44	42	1	5
							48	9							
08	8029	X	7308	-0-	-721	-0-	401	1	6872	3	Y	32	31	1	6
							35	9							
09	7200	X	7019	-0-	-181	-0-	376	1	6596	3	Y	43	44	1	5
							47	9							
10	7440	X	5178	-0-	-2262	-0-	267	1	4870	3	Y	37	38	1	4
							41	9							
11	7110	X	4114	-0-	-2996	-0-	226	1	3859	3	Y	26	27	1	3
							29	9							
12	7316	X	4211	-0-	-3105	-0-	216	1	3962	3	Y	30	30	1	3
							33	9							

TOTAL GAS PROD: 81,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,017

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8652 - 8662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 212979 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10442 - 10575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	95	96	1			8
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	5	3	90	9	Y	82	78	1			12
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	111	109	1			14
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	115	124	1			5
05	137	137	-0-	-0-	-0-	1 124	1 9	12	3	Y	113	110	1			8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94	102	1			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10464 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3997	-0-	-312	-0-	226	1	3742	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
02	3892	X	3538	-0-	-354	-0-	195	1	3317	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
03	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	208	1	3640	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	207	1	3516	3	Y	18	19	1			1
							20	9									
05	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	211	1	3661	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
06	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	203	1	3487	3	Y	22	21	1			2
							24	9									
07	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	216	1	3652	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
08	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	214	1	3667	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
09	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	197	1	3460	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
10	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	197	1	3591	3	Y	18	19	1			2
							20	9									
11	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	201	1	3428	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
12	3689	X	3663	-0-	-26	-0-	188	1	3451	3	Y	22	22	1			2
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 45,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 215428 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 8682 - 9349

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 215606 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8726 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	90	-0-		-127	-0-		1	1	21	3	Y	62	62	1			5
									68	9									
02	196	X	190	-0-		-6	-0-		7	1	118	3	Y	59	54	1	2	8	8
									65	9									
03	T. A.		7748	-0-		7748	7748		417	1	7284	3	Y	43	46	1			5
									47	9									
04	T. A.		11596	-0-		11596	19344		643	1	10907	3	Y	42	45	1			2
									46	9									
05	T. A.		8709	-0-		8709	28053		473	1	8191	3	Y	41	41	1			2
									45	9									
06	T. A.		6978	-0-		6978	35031		381	1	6557	3	Y	36	34	1			4
									40	9									
07	T. A.		8427	-0-		8427	43458		467	1	7901	3	Y	54	55	1			3
									59	9									
08	T. A.		2668	-0-		2668	46126		146	1	2509	3	Y	12	14	1			1
									13	9									
09	50456	X	4330	-0-		-46126	-0-		232	1	4068	3	Y	27	21	1			7
									30	9									
10	8711	X	4927	-0-		-3784	-0-		254	1	4637	3	Y	33	35	1			5
									36	9									
11	8160	X	481	-0-		-7679	-0-		26	1	448	3	Y	6	11	1			-0-
									7	9									
12	8432	X	35	-0-		-8397	-0-		2	1	32	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 56,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 216465 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10625 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	9844	-0-		-2184	-0-		553	1	9170	3	Y	110	111	1			9
									121	9									
02	10416	X	8870	-0-		-1546	-0-		488	1	8279	3	Y	94	89	1			14
									103	9									
03	11020	X	11020	-0-		-0-	-0-		589	1	10292	3	Y	126	124	1			16
									139	9									
04	9631	X	9631	-0-		-0-	-0-		529	1	8967	3	Y	123	133	1			6
									135	9									
05	8884	X	8884	-0-		-0-	-0-		480	1	8316	3	Y	80	84	1			2
									88	9									
06	8190	X	8190	-0-		-0-	-0-		448	1	7711	3	Y	28	28	1			2
									31	9									
07	7745	X	7745	-0-		-0-	-0-		430	1	7286	3	Y	26	25	1			3
									29	9									
08	6412	X	6412	-0-		-0-	-0-		352	1	6040	3	Y	18	17	1			4
									20	9									
09	7456	X	7456	-0-		-0-	-0-		401	1	7030	3	Y	23	24	1			3
									25	9									
10	7578	X	7578	-0-		-0-	-0-		392	1	7163	3	Y	21	22	1			2
									23	9									
11	7165	X	7165	-0-		-0-	-0-		395	1	6749	3	Y	19	18	1			3
									21	9									
*12	6910	X	6910	-0-		-0-	-0-		356	1	6525	3	Y	26	26	1			3
									29	9									

TOTAL GAS PROD: 99,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 123 RRCID -> 218055 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10021 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3075	-0-	-56	-0-	173	1	2871	3	Y	28	29	1			2
							31	9									
02	2828	X	2268	-0-	-560	-0-	124	1	2112	3	Y	29	26	1	1	8	4
							32	9									
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	171	1	2981	3	Y	27	28	1			3
							30	9									
04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	181	1	3062	3	Y	19	21	1			1
							21	9									
05	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	185	1	3204	3	Y	21	20	1			2
							23	9									
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	179	1	3074	3	Y	20	21	1			1
							22	9									
07	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	188	1	3183	3	Y	21	20	1			2
							23	9									
08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	188	1	3227	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
09	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	180	1	3151	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	194	1	3540	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
11	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	200	1	3414	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*12	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	189	1	3460	3	Y	21	21	1			2
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 39,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	6097	-0-	-227	-0-	335	1	5553	3	Y	190	188	1			16
							209	9									
02	5432	X	4888	-0-	-544	-0-	262	1	4452	3	Y	158	154	1			20
							174	9									
03	6417	X	4633	-0-	-1784	-0-	237	1	4141	3	Y	232	222	1			30
							255	9									
04	6210	X	4465	-0-	-1745	-0-	234	1	3974	3	Y	234	253	1			11
							257	9									
05	6417	X	4315	-0-	-2102	-0-	225	1	3897	3	Y	175	185	1			1
							193	9									
06	5910	X	4248	-0-	-1662	-0-	233	1	4007	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	5425	X	3084	-0-	-2341	-0-	172	1	2905	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	4619	X	2427	-0-	-2192	-0-	134	1	2290	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	166	1	2904	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	177	1	3243	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	154	1	2635	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
*12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	177	1	3242	3	Y	22	22	1			2
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 46,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,046

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7150	-0-		-1127	-0-	403 59	1 9	6688	3	Y	54	57	1			2
02	7588	X	6788	-0-		-800	-0-	374 59	1 9	6355	3	Y	54	47	1	1	8	8
03	8339	X	7930	-0-		-409	-0-	426 61	1 9	7443	3	Y	55	58	1			5
04	8070	X	6218	-0-		-1852	-0-	344 41	1 9	5833	3	Y	37	41	1			1
05	7564	X	7250	-0-		-314	-0-	393 47	1 9	6810	3	Y	43	40	1			4
06	7680	X	7283	-0-		-397	-0-	397 54	1 9	6832	3	Y	49	49	1			4
07	7936	X	7215	-0-		-721	-0-	399 53	1 9	6763	3	Y	48	47	1			5
08	7936	X	3900	-0-		-4036	-0-	213 28	1 9	3659	3	Y	25	25	1			5
09	7290	X	7072	-0-		-218	-0-	379 51	1 9	6642	3	Y	46	47	1			4
10	7533	X	7105	-0-		-428	-0-	367 41	1 9	6697	3	Y	37	37	1			4
11	7290	X	5816	-0-		-1474	-0-	320 36	1 9	5460	3	Y	33	33	1			4
12	7316	X	5221	-0-		-2095	-0-	268 29	1 9	4924	3	Y	26	27	1			3

TOTAL GAS PROD: 78,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	5723	-0-		-1500	-0-	314 206	1 9	5203	3	Y	187	190	1			15
02	6216	X	5083	-0-		-1133	-0-	273 182	1 9	4628	3	Y	165	156	1			24
03	5642	X	2991	-0-		-2651	-0-	150 211	1 9	2630	3	Y	192	188	1			28
04	5460	X	1677	-0-		-3783	-0-	79 252	1 9	1346	3	Y	229	246	1			11
05	5642	X	1517	-0-		-4125	-0-	70 243	1 9	1204	3	Y	221	220	1			12
06	7119	X	7119	-0-		-0-	-0-	377 252	1 9	6490	3	Y	229	224	1			17
07	6354	X	6354	-0-		-0-	-0-	354 12	1 9	5988	3	Y	11	27	1			1
08	6134	X	6134	-0-		-0-	-0-	338 10	1 9	5786	3	Y	9	8	1			2
09	INC G-10		6290	-0-		6290	6290	339 12	1 9	5939	3	Y	11	12	1			1
10	INC G-10		-0-	-0-		-0-	6290					Y	-0-	1	1			-0-
11	6290	X	-0-	-0-		-6290	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,254

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 232392 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10930 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 127 RRCID -> 241758 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10474 - 11417

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4178	-0-		-1030	-0-	236	1	3908	3	Y	31	31	1			3
								34	9									
02	4704	X	415	-0-		-4289	-0-	22	1	376	3	Y	15	14	1			4
								17	9									
03	4588	X	473	-0-		-4115	-0-	25	1	438	3	Y	9	13	1			-0-
								10	9									
04	4050	X	288	-0-		-3762	-0-	16	1	271	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
05	4185	X	267	-0-		-3918	-0-	14	1	242	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
06	4050	X	357	-0-		-3693	-0-	18	1	318	3	Y	19	17	1			2
								21	9									
07	465	X	65	-0-		-400	-0-	3	1	59	3	Y	3	5	1			-0-
								3	9									
08	465	X	68	-0-		-397	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	360	X	78	-0-		-282	-0-	4	1	73	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
10	91	N	91	-0-		-0-	-0-	4	1	77	3	Y	9	7	1			2
								10	9									
11	250	N	250	-0-		-0-	-0-	13	1	215	3	Y	20	19	1			3
								22	9									
*12	286	N	286	-0-		-0-	-0-	13	1	241	3	Y	29	29	1			3
								32	9									

TOTAL GAS PROD: 6,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 241763 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	944	-0-	-358	-0-	51	1	842	3	Y	46	46	1			4
							51	9									
02	952	N	841	-0-	-111	-0-	44	1	753	3	Y	40	38	1			6
							44	9									
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	52	1	905	3	Y	54	53	1			7
							59	9									
04	900	N	679	-0-	-221	-0-	34	1	582	3	Y	57	61	1			3
							63	9									
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	48	1	835	3	Y	54	54	1			3
							59	9									
06	990	N	868	-0-	-122	-0-	44	1	763	3	Y	55	54	1			4
							61	9									
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	43	1	732	3	Y	68	66	1			6
							75	9									
08	930	N	848	-0-	-82	-0-	43	1	739	3	Y	60	56	1			10
							66	9									
09	870	N	746	-0-	-124	-0-	37	1	643	3	Y	60	62	1			8
							66	9									
10	837	N	514	-0-	-323	-0-	23	1	421	3	Y	64	67	1			5
							70	9									
11	810	N	731	-0-	-79	-0-	36	1	617	3	Y	71	70	1			6
							78	9									
12	775	N	748	-0-	-27	-0-	34	1	620	3	Y	85	81	1			10
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 9,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 714

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 242353 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10453 - 11400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3481	-0-	-208	-0-	196	1	3256	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
02	3556	X	3143	-0-	-413	-0-	173	1	2944	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
03	4557	X	3276	-0-	-1281	-0-	176	1	3074	3	Y	24	25	1			2
							26	9									
04	4410	X	2344	-0-	-2066	-0-	130	1	2200	3	Y	13	15	1			-0-
							14	9									
05	4185	X	2142	-0-	-2043	-0-	116	1	2012	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	3360	X	2370	-0-	-990	-0-	129	1	2222	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
07	3472	X	2309	-0-	-1163	-0-	128	1	2164	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
08	3286	X	2034	-0-	-1252	-0-	112	1	1914	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
09	2370	X	2030	-0-	-340	-0-	109	1	1910	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
10	2449	X	1856	-0-	-593	-0-	96	1	1749	3	Y	10	12	1			-0-
							11	9									
11	2370	X	2108	-0-	-262	-0-	116	1	1984	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	2294	X	2105	-0-	-189	-0-	108	1	1988	3	Y	8	7	1			1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 29,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 243573 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10810 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	982	-0-	-103	-0-	54	1	897	3	Y	28	37	1			-0-
							31	9									
02	952	N	830	-0-	-122	-0-	46	1	776	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
03	1023	N	526	-0-	-497	-0-	28	1	492	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	960	N	664	-0-	-296	-0-	37	1	623	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
05	930	N	798	-0-	-132	-0-	43	1	751	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	38	1	658	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	42	1	707	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
08	806	N	729	-0-	-77	-0-	40	1	685	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	690	N	678	-0-	-12	-0-	36	1	636	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	744	N	733	-0-	-11	-0-	38	1	692	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	720	N	691	-0-	-29	-0-	38	1	649	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	38	1	690	3	Y	6	5	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 8,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

SHERIDAN (YEGUA) 83107 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 85 RRCID -> 180166 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5114 - 5122

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (800 MIOCENE) 83107 973 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 91 RRCID -> 183613 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 792 - 798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (1700 MIOCENE) 83107 986 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 184043 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1710 - 1715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 184048 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1714 - 1722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (1700 MIOCENE) //CONT.// 83107 986 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 185630 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 1708 - 1720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (3800 FRIO) 83107 993 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 185553 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 3716 - 3719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN, N. (WILCOX 8700) 83109 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP 829482
CORCORAN, MARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268509 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 8764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24490	29422	-0-	4932	226469	28162	2	1260	9	N	1145	1362	1			46
02	22120	30365	-0-	8245	234714	29223	2	1142	9	N	1038	956	1			128
03	24490	34451	-0-	9961	244675	33116	2	1335	9	N	1214	1323	1			19
04	23700	33793	-0-	10093	254768	32379	2	1414	9	N	1285	1123	1			181
05	24490	4153	-0-	-20337	234431	3908	2	245	9	N	223	388	1			16
06	23700	18995	-0-	-4705	229726	18349	2	646	9	N	587	572	1			31
07	24490	38334	-0-	13844	243570	37154	2	1180	9	N	1073	950	1			154
08	24490	32312	-0-	7822	251392	31282	2	1030	9	N	936	955	1			135
09	23700	24053	-0-	353	251745	23341	2	712	9	N	647	765	1			17
10	24490	-0-	-0-	-24490	227255					N	-0-					17
11	23700	117	-0-	-23583	203672	50	2	67	9	N	61					78
12	24490	NO RPT	-0-	-24490	179182					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 245,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,209

SHERIDAN, N. (WILCOX 9400) 83109 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP 829482
RAY CORCORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257447 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9376 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1840	R	1840	-0-	-0-	-0-	1401	2	439	9	N	399	281	1			118
02	775	R	775	-0-	-0-	-0-	525	2	250	9	N	227	222	1			123
03	4161	R	4161	-0-	-0-	-0-	3878	2	283	9	N	257	298	1			82
04	5821	R	5821	-0-	-0-	-0-	5548	2	273	9	N	248	250	1			80
05	3306	R	3306	-0-	-0-	-0-	2714	2	592	9	N	538	404	1			214
06	3580	R	3580	-0-	-0-	-0-	3205	2	375	9	N	341	282	1			273
07	4154	#	3771	-0-	-383	-0-	3274	2	497	9	N	452	562	1			163
08	4154	#	3464	-0-	-690	-0-	2928	2	536	9	N	487	372	1			278
09	3677	R	3677	-0-	-0-	-0-	3062	2	615	9	N	559	561	1			276
10	3782	#	2013	-0-	-1769	-0-	1504	2	509	9	N	463	563	1			176
*11	3660	#	2020	-0-	-1640	-0-	1496	2	524	9	N	476	381	1			271
*12	3782	#	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					271

TOTAL GAS PROD: 34,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,447

MARY CORCORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264388 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8774 - 8784

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIPWRECK (FRIO A) 83315 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
IMPACT MIDSTREAM, LLC 423113
CRYSTAL BEACH SWD WELL #: 1 RRCID -> 071641 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5960 - 5970

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILSBEE (Z) 83584 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
SILVER OAK ENERGY, LLC 781874
SILSBEE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 108057 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7884 - 7894

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILSBEE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 143070 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7873 - 7891

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILSBEE, NORTH (YEGUA 2C) 83586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
ARCO RAFFERTY WELL #: 1A RRCID -> 174036 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 6805 - 6813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	340	-0-	-32	-0-	338	2	2	9	N	2					88
02	428	X	428	-0-	-0-	-0-	427	2	1	9	N	1					89
03	341	X	332	-0-	-9	-0-	308	2	24	9	N	22					111
04	359	X	359	-0-	-0-	-0-	336	2	23	9	N	21					132
05	465	X	401	-0-	-64	-0-	379	2	22	9	N	20					152
06	450	X	361	-0-	-89	-0-	343	2	18	9	N	16					168
07	465	X	320	-0-	-145	-0-	303	2	17	9	N	15					183
08	403	X	336	-0-	-67	-0-	314	2	22	9	N	20					203
09	450	X	450	-0-	-0-	-0-	430	2	20	9	N	18					221
10	447	X	447	-0-	-0-	-0-	412	2	35	9	N	32					253
11	400	X	400	-0-	-0-	-0-	387	2	13	9	N	12	189	1			76
12	465	X	423	-0-	-42	-0-	405	2	18	9	N	16					92

TOTAL GAS PROD: 4,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

SILSBEE, NORTH (YEGUA 2C) //CONT.// 83586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
SILVER OAK ENERGY, LLC 781874
CUNNINGHAM, MARY J. WELL #: 7 RRCID -> 210920 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 6816 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND		90	-0-	90	269	3	3	87	9	Y	79	169	1			73
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	269					Y	-0-					73
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	269					Y	-0-					73
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	269					Y	-0-					73
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	269					Y	-0-					73
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	269					Y	-0-					73
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	269					Y	-0-					73
08	0	A	-0-	-0-	-0-	269					N	-0-	73	1			-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	269					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	269					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	269					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26150 01/16/2013

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

SILSBEE, NORTH (YEGUA 8) 83586 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
SILVER OAK ENERGY, LLC 781874
NELSON, O. C. FEE WELL #: 2 RRCID -> 175515 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7524 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER PLOW (YEGUA 6270) 83627 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
BUTLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250214 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6294 - 6299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVERSPOON (TEX SA1 SAND) 83662 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAER WELL #: 1 RRCID -> 216639 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15804 - 15908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35398	X	35398	-0-	-0-	-0-	2187	1	32842	2	N	335	528	1			117
							369	9									
02	29988	X	11888	-0-	-18100	-0-	987	1	10790	2	N	101					218
							111	9									
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
04	31		31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					218
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161	1			57
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 47,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

BURKHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219022 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16399 - 16422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REHAK WELL #: 1 RRCID -> 219892 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 15335 PERF.15032 - 15104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVERSPOON (TEX SA1 SAND) //CONT.// 83662 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232422 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF. 3679 - 3952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 242448 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16348 - 16398

01	165571 X	125438	-0-	-40133	-0-	2804	1	121398	2	N	1124	1235	1				302
						1236	9										
02	142520 X	132282	-0-	-10238	-0-	2708	1	128174	2	N	1273	1239	1				336
						1400	9										
03	INC G-10	29440	-0-	29440	29440	30	1	29128	2	N	256	530	1	1	6		61
						282	9										
04	INC G-10	145411	-0-	145411	174851	2072	1	141923	2	N	1287	1057	1				291
						1416	9										
05	INC G-10	148008	-0-	148008	322859	2024	1	144514	2	N	1336	1406	1				221
						1470	9										
06	INC G-10	137751	-0-	137751	460610	1868	1	134544	2	N	1217	1054	1				384
						1339	9										
07	INC G-10	130934	-0-	130934	591544	1837	1	127863	2	N	1122	1219	1				287
						1234	9										
08	INC G-10	137362	-0-	137362	728906	2574	1	133482	2	N	1187	1046	1				428
						1306	9										
09	858076 X	129170	-0-	-728906	-0-	2840	1	125096	2	N	1122	1218	1				332
						1234	9										
10	147777 X	131272	-0-	-16505	-0-	2896	1	127099	2	N	1161	1233	1				260
						1277	9										
11	137760 X	123721	-0-	-14039	-0-	2837	1	119742	2	N	1038	1076	1				222
						1142	9										
12	137361 X	124111	-0-	-13250	-0-	2912	1	120077	2	N	1020	897	1				345
						1122	9										

TOTAL GAS PROD: 1,494,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,143

SILVERSPOON (TEX SA1 SAND) //CONT.// 83662 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REHAK WELL #: 3 RRCID -> 257522 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 15450 PERF.14504 - 14567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2331	-0-	-1265	-0-	272	1	2035	2	N	22					251
							24	9									
02	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	590	1	5632	2	N	27					278
							30	9									
03	INC G-10		1750	-0-	1750	1750	114	1	1613	2	N	21					299
							23	9									
04	INC G-10		3793	-0-	3793	5543	448	1	3306	2	N	35	175	1			159
							39	9									
05	INC G-10		2687	-0-	2687	8230	366	1	2299	2	N	20					179
							22	9									
06	INC G-10		2423	-0-	2423	10653	369	1	2030	2	N	22					201
							24	9									
07	INC G-10		2487	-0-	2487	13140	338	1	2128	2	N	19					220
							21	9									
08	INC G-10		2322	-0-	2322	15462	306	1	1994	2	N	20					240
							22	9									
09	18026	X	2564	-0-	-15462	-0-	298	1	2244	2	N	20					260
							22	9									
10	2697	X	2308	-0-	-389	-0-	318	1	1969	2	N	19					279
							21	9									
11	2430	X	1284	-0-	-1146	-0-	200	1	1071	2	N	12					291
							13	9									
12	2635	X	2535	-0-	-100	-0-	321	1	2199	2	N	14					305
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 32,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

TECPETROL OPERATING LLC 841047
CORNELIUS, L. WELL #: 12 RRCID -> 251911 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 19600 PERF.17058 - 17122

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	42	-0-	-175	-0-	22	1	20	2	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	55	1	6	2	N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	60	1	4	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	23	1	25	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIXTEEN TONS (YEGUA Y-1A) 83857 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP 16 TONS WELL #: 1 RRCID -> 262996 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 4836 - 4840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	227	-0-	-982	-0-	174	1	53	9	Y	48	111	1			130
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	162	1	40	9	Y	36					166
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	134	1	145	9	Y	132	103	1			195
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	300	1	91	9	Y	83	196	1			82
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	300	1	57	9	Y	52	134	1			-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	224	1	295	3	Y	88					88
							97	9									
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	153	1	1328	3	Y	97	185	1			-0-
							107	9									
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	270	1	94	9	Y	85	85	1			-0-
09	DLQ G-10		329	-0-	329	329	239	1	90	9	Y	82	82	1			-0-
10	488	N	159	-0-	-329	-0-	64	1	95	9	Y	86	86	1			-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	140	1	97	9	Y	88	88	1			-0-
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	265	1	107	9	Y	97	97	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 974

SKI A BASIN (FRIO 2) 83898 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
B. DEATON ESTATE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 256314 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 12633 PERF.10383 - 10403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	156	-0-	-1332	-0-	91	1	65	3	Y	-0-					126
02	784	X	177	-0-	-607	-0-	87	1	90	3	Y	-0-	126	1			-0-
03	713	X	84	-0-	-629	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	23	-0-	-163	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKULL CREEK (MIOCENE 1700) 83949 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
GARRISON LTD. 295861
BUNGE, GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 214684 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 1912 - 1915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	#	1840	-0-	-2562	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
02	3976	#	1319	-0-	-2657	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
03	3596	#	297	-0-	-3299	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	4056	R	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
05	4684	R	4684	-0-	-0-	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
06	3784	R	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
07	4185	#	3105	-0-	-1080	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
08	4681	#	2623	-0-	-2058	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
09	4530	#	2031	-0-	-2499	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
10	4681	#	2256	-0-	-2425	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
11	3780	#	1899	-0-	-1881	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
12	3100	#	1236	-0-	-1864	-0-	1236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLESSINGER (MIDDLE WILCOX) 84061 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
NELSON, B. P. A-40 WELL #: 1 RRCID -> 207707 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14210 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	#	2129	-0-	-1250	-0-	245	1	1757	3	N	115					289
							127	9									
02	3052	#	2032	-0-	-1020	-0-	256	1	1651	3	N	114	194	1			209
							125	9									
03	3441	#	1940	-0-	-1501	-0-	280	1	1541	3	N	108					317
							119	9									
04	3330	#	556	-0-	-2774	-0-	137	1	384	3	N	32	193	1	1	8	155
							35	9									
05	3441	#	1721	-0-	-1720	-0-	266	1	1330	3	N	114	187	1			82
							125	9									
06	2190	#	40	-0-	-2150	-0-	12	1	28	3	N	-0-					82
07	2263	#	1666	-0-	-597	-0-	250	1	1282	3	N	122					204
							134	9									
08	4848	R	4848	-0-	-0-	-0-	385	1	4265	3	N	180	200	1			184
							198	9									
09	3430	R	3430	-0-	-0-	-0-	300	1	2997	3	N	121	170	1			135
							133	9									
10	2418	R	2418	-0-	-0-	-0-	236	1	2105	3	N	70					205
							77	9									
11	4680	#	2033	-0-	-2647	-0-	220	1	1724	3	N	81	177	1			109
							89	9									
12	4836	#	2216	-0-	-2620	-0-	277	1	1848	3	N	83					192
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 25,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,140

SMITH POINT, E. (F-18) 84315 124 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HITEX RESOURCES, LP 390521
FRANKLAND, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 141928 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 14280 PERF.12402 - 12412

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH POINT, EAST (F-22) 84315 310 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HITEX RESOURCES, LP 390521
MCNEIR, GEORGE P. WELL #: 1 RRCID -> 008361 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12921 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			790
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			790
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			790
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			790
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			790
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			790
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			790
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			790
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			790
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			790
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			790
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			790

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH POINT, EAST (F-26) 84315 496 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
MASTERS ONSHORE, LLC 532952
SHELDON WELL #: 1R RRCID -> 186730 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 22200 PERF.20086 - 20144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH POINT, EAST (12,650) 84315 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
CAMOIL, INC. 127449
JACKSON (TEXACO) WELL #: RRCID -> 165331 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 13502 PERF.12404 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
KOVAR OPERATING, LLC 448984
GEORGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 182228 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9842 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	93	-0-	-62	-0-	10	1	83	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	9	1	47	2	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	2	Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	91	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	58	2	Y	83	75	1			8
							91	9									
06	90	N	9	-0-	-81	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					8
07	93	N	36	-0-	-57	-0-	7	1	29	2	Y	-0-					8
08	93	N	36	-0-	-57	-0-	6	1	30	2	Y	-0-					8
09	INC G-10		68	-0-	68	68	13	1	55	2	Y	-0-					8
10	INC G-10		535	-0-	535	603	22	1	139	2	Y	340	348	1			-0-
							374	9									
11	929	N	326	-0-	-603	-0-	17	1	79	2	Y	209	172	1			37
							230	9									
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	79	2	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 1,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 693

GEORGE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 182762 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10416 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					2
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					2
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	15	17	1			-0-
							17	9									
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
09	2		2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		102	-0-	102	102	17	1	85	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		13	-0-	13	115	2	1	11	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

GEORGE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 189412 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 189850 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10294 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	9021	-0-	-3658	-0-	929	1	7967	2	Y	114	115	1			1
							125	9									
02	10276	X	5422	-0-	-4854	-0-	883	1	4465	2	Y	67	68	1			-0-
							74	9									
03	INC G-10		9490	-0-	9490	9490	1330	1	8064	2	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
04	INC G-10		9972	-0-	9972	19462	1247	1	8629	2	Y	87	75	1			12
							96	9									
05	INC G-10		10427	-0-	10427	29889	1311	1	9038	2	Y	71	64	1			19
							78	9									
06	INC G-10		8950	-0-	8950	38839	1658	1	7236	2	Y	51	49	1			21
							56	9									
07	INC G-10		9733	-0-	9733	48572	1990	1	7710	2	Y	30	33	1			18
							33	9									
08	INC G-10		9175	-0-	9175	57747	1502	1	7630	2	Y	39	57	1			-0-
							43	9									
09	66024	X	8277	-0-	-57747	-0-	1611	1	6666	2	Y	-0-					-0-
10	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	1063	1	6784	2	Y	-0-					-0-
11	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	1438	1	6515	2	Y	-0-					-0-
*12	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	1111	1	6065	2	Y	96	96	1			-0-
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 103,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 642

GEORGE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 192297 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9854 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	721	1	6184	2	Y	76	77	1			-0-
							84	9									
02	4648	X	4201	-0-	-447	-0-	686	1	3465	2	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
03	INC G-10		1433	-0-	1433	1433	201	1	1215	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	INC G-10		3883	-0-	3883	5316	486	1	3361	2	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
05	INC G-10		4052	-0-	4052	9368	505	1	3477	2	Y	64	58	1			6
							70	9									
06	INC G-10		106	-0-	106	9474	20	1	86	2	Y	-0-					6
07	INC G-10		258	-0-	258	9732	61	1	186	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
08	INC G-10		5297	-0-	5297	15029	864	1	4388	2	Y	41	46	1			-0-
							45	9									
09	17191	X	2162	-0-	-15029	-0-	421	1	1741	2	Y	-0-					-0-
10	233	X	233	-0-	-0-	-0-	32	1	201	2	Y	-0-					-0-
11	599	X	599	-0-	-0-	-0-	108	1	491	2	Y	-0-					-0-
*12	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	547	1	2986	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

GEORGE RANCH WELL #: 1SD RRCID -> 193844 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4708 - 4766

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
GEORGE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 199303 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10790 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	287	-0-	-1883	-0-	30	1	257	2	Y	-0-					-0-
02	DELQ PR		191	-0-	191	191	32	1	159	2	Y	-0-					-0-
03	623	X	432	-0-	-191	-0-	50	1	301	2	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
04	330	X	15	-0-	-315	-0-	2	1	11	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	341	X	12	-0-	-329	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	420	X	61	-0-	-359	-0-	11	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INC G-10		25	-0-	25	25	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	INC G-10		479	-0-	479	504	87	1	392	2	Y	-0-					-0-
12	INC G-10		781	-0-	781	1285	121	1	660	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 211568 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10236 - 10239

01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	15	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	2	1	9	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	33	1	201	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	101	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	84	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	2	1	9	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	93	N	28	-0-	-65	-0-	6	1	22	2	Y	-0-					1
08	93	N	18	-0-	-75	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					1
09	INC G-10		11	-0-	11	11	2	1	9	2	Y	-0-					1
10	INC G-10		37	-0-	37	48	3	1	22	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
11	67	N	19	-0-	-48	-0-	2	1	9	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 662 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
GEORGE RANCH EY-1 GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 254454 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9938 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1789	-0-	-846	-0-	130 545	1 9	1114	2	Y	495	500	1			69
02	2380	X	1146	-0-	-1234	-0-	137 318	1 9	691	2	Y	289	294	1			64
03	INC G-10		1700	-0-	1700	1700	173 480	1 9	1047	2	Y	436	500	1			-0-
04	INC G-10		1762	-0-	1762	3462	162 480	1 9	1120	2	Y	436	431	1			5
05	INC G-10		1616	-0-	1616	5078	175 234	1 9	1207	2	Y	213	192	1			26
06	INC G-10		1896	-0-	1896	6974	264 481	1 9	1151	2	Y	437	418	1			45
07	INC G-10		1717	-0-	1717	8691	262 441	1 9	1014	2	Y	401	446	1			-0-
08	INC G-10		2011	-0-	2011	10702	233 592	1 9	1186	2	Y	538	538	1			-0-
09	1600	N	2064	-0-	464	11166	258 736	1 9	1070	2	Y	669	579	1			90
10	3100	N	1544	-0-	-1556	9610	179 285	1 9	1080	2	Y	259	325	1			24
11	10851	X	1241	-0-	-9610	-0-	185 215	1 9	841	2	Y	195	161	1			58
*12	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	135 605	1 9	735	2	Y	550	608	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,918

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
KOVAR OPERATING, LLC 448984
GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184340 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11646 - 11706

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) //CONT.// 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
GEORGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185588 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11571 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	93	-0-	-217	-0-	10	1	83	2	Y	-0-					1
02	140	N	56	-0-	-84	-0-	9	1	47	2	Y	-0-					1
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	2	Y	-0-					1
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	91	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	15	1	66	2	Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	22	1	87	2	Y	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	24	1	122	2	Y	-0-					-0-
09	INC G-10		136	-0-	136	136	27	1	109	2	Y	-0-					-0-
10	INC G-10		258	-0-	258	394	35	1	223	2	Y	-0-					-0-
11	522	N	128	-0-	-394	-0-	23	1	105	2	Y	-0-					-0-
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	19	1	105	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GEORGE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 203323 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1796	-0-	-529	-0-	180	1	1548	2	Y	62	63	1			17
							68	9									
02	DELQ PR		1194	-0-	1194	1194	190	1	960	2	Y	40	41	1			16
							44	9									
03	3782	X	2588	-0-	-1194	-0-	364	1	2209	2	Y	14	17	1			13
							15	9									
04	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	309	1	2134	2	Y	20	33	1			-0-
							22	9									
05	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	161	1	1108	2	Y	21	19	1			2
							23	9									
06	2370	X	1238	-0-	-1132	-0-	226	1	987	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	510	1	1974	2	Y	15	17	1			1
							17	9									
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	219	1	1111	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
09	INC G-10		2020	-0-	2020	2020	374	1	1549	2	Y	88	76	1			12
							97	9									
10	INC G-10		2156	-0-	2156	4176	284	1	1815	2	Y	52	58	1			6
							57	9									
11	2500	N	2348	-0-	-152	4024	417	1	1892	2	Y	35	29	1			12
							39	9									
*12	3100	N	1630	-0-	-1470	2554	247	1	1351	2	Y	29	41	1			-0-
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 22,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) //CONT.// 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
GEORGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 210150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11024 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4088	-0-	988	4287	424	1	3640	2	Y	22	22	1			8
							24	9									
02	2800	N	2720	-0-	-80	4207	447	1	2258	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
03	5217	X	1010	-0-	-4207	-0-	143	1	867	2	Y	-0-					8
04	2160	X	1209	-0-	-951	-0-	152	1	1055	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
05	2232	X	1316	-0-	-916	-0-	142	1	979	2	Y	177	160	1			21
							195	9									
06	2160	X	163	-0-	-1997	-0-	30	1	133	2	Y	-0-					21
07	2232	X	1094	-0-	-1138	-0-	224	1	870	2	Y	-0-					21
08	1302	X	1164	-0-	-138	-0-	192	1	972	2	Y	-0-					21
09	INC G-10		783	-0-	783	783	152	1	631	2	Y	-0-					21
10	INC G-10		904	-0-	904	1687	122	1	782	2	Y	-0-					21
11	2500	N	834	-0-	-1666	21	151	1	683	2	Y	-0-					21
*12	891	N	870	-0-	-21	-0-	135	1	735	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 16,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

GEORGE RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 214583 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11628 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	118	2	Y	162	164	1			10
							178	9									
02	DELQ PR		205	-0-	205	205	16	1	72	2	Y	106	107	1			9
							117	9									
03	378	N	173	-0-	-205	-0-	16	1	101	2	Y	51	60	1			-0-
							56	9									
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	26	1	177	2	Y	34	17	1			17
							37	9									
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	27	1	185	2	Y	88	80	1			25
							97	9									
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	29	1	128	2	Y	34	33	1			26
							37	9									
07	248	N	127	-0-	-121	-0-	26	1	101	2	Y	-0-					26
08	310	N	169	-0-	-141	-0-	28	1	141	2	Y	-0-					26
09	INC G-10		196	-0-	196	196	33	1	137	2	Y	24	21	1			29
							26	9									
10	INC G-10		108	-0-	108	304	15	1	93	2	Y	-0-					29
11	424	N	120	-0-	-304	-0-	22	1	98	2	Y	-0-					29
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	14	1	75	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 2,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

SMITHERS LAKE (YEGUA, NM-1) 84331 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
KOVAR OPERATING, LLC 448984
GEORGE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187553 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510		5556	-0-	-954	-0-	500	1	4286	2	Y	700	707	1			199
							770	9									
02	5880		3683	-0-	-2197	-0-	526	1	2660	2	Y	452	460	1			191
							497	9									
03	DLQ G-10		9065	-0-	9065	9065	1179	1	7146	2	Y	673	843	1			21
							740	9									
04	DLQ G-10		7222	-0-	7222	16287	815	1	5641	2	Y	696	717	1			-0-
							766	9									
05	DLQ G-10		8086	-0-	8086	24373	929	1	6403	2	Y	685	618	1			67
							754	9									
06	DLQ G-10		4648	-0-	4648	29021	753	1	3288	2	Y	552	528	1			91
							607	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	29021					Y	-0-					91
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	29021					Y	-0-					91
09	1404		-0-	-0-	-1404	27617					Y	-0-					91
10	37913		10296	-0-	-27617	-0-	1301	1	8301	2	Y	631	709	1			13
							694	9									
11	4650	#	3630	-0-	-1020	-0-	572	1	2592	2	Y	424	350	1			87
							466	9									
*12	6296	R	6296	-0-	-0-	-0-	835	1	4557	2	Y	822	909	1			-0-
							904	9									

TOTAL GAS PROD: 58,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,635

SMITHERS LAKE, E. (YEGUA) 84332 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
HORIZON PROD. AND OPERATING, LLC 400091
HARRISON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 196706 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10674 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48391	#	46800	-0-	-1591	-0-	558	1	44718	2	N	1385	1290	1			428
							1524	9									
02	44156	#	39844	-0-	-4312	-0-	504	1	38029	2	N	1192	1091	1			529
							1311	9									
03	48887	#	43620	-0-	-5267	-0-	558	1	41650	2	N	1284	1303	1	1	8	509
							1412	9									
04	47310	#	39451	-0-	-7859	-0-	540	1	37646	2	N	1150	1180	1			479
							1265	9									
05	47585	#	41577	-0-	-6008	-0-	558	1	39767	2	N	1138	1269	1	1	8	347
							1252	9									
06	45300	#	38197	-0-	-7103	-0-	540	1	36568	2	N	990	901	1	1	8	435
							1089	9									
07	44113	#	39332	-0-	-4781	-0-	558	1	37659	2	N	1014	1104	1			345
							1115	9									
08	43617	#	38195	-0-	-5422	-0-	558	1	36558	2	N	981	1078	1	1	8	247
							1079	9									
09	40230	#	36328	-0-	-3902	-0-	540	1	34729	2	N	963	731	1	1	8	478
							1059	9									
10	41571	#	36307	-0-	-5264	-0-	558	1	34594	2	N	1050	1122	1			406
							1155	9									
11	38190	#	33660	-0-	-4530	-0-	540	1	31964	2	N	1051	1134	1			323
							1156	9									
12	39339	#	31075	-0-	-8264	-0-	504	1	29439	2	N	1029	948	1			404
							1132	9									

TOTAL GAS PROD: 464,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,227

SOMERVILLE (GEORGETOWN) 84564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION 027200
CONNELL, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 238398 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10393 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					76
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					76
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					76
04	570	N	435	-0-	-135	-0-	435	2			N	-0-					76
05	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	2			N	-0-					76
06	480	N	321	-0-	-159	-0-	320	2	1	9	N	1					77
07	465	N	259	-0-	-206	-0-	259	2			N	-0-					77
08	403	N	254	-0-	-149	-0-	254	2			N	-0-					77
09	330	N	215	-0-	-115	-0-	215	2			N	-0-					77
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	271	2	2	9	N	2					79
11	240	N	165	-0-	-75	-0-	165	2			N	-0-					79
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 4,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KRENEK, J. WELL #: 1 RRCID -> 242079 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10150 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1609	2	15	9	N	14					162
02	1204	N	877	-0-	-327	-0-	868	2	9	9	N	8					170
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1358	2	17	9	N	15					185
04	1560	N	1186	-0-	-374	-0-	1173	2	13	9	N	12					197
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1215	2	14	9	N	13	155	1			55
06	1320	N	464	-0-	-856	-0-	458	2	6	9	N	5					60
07	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	1143	2	10	9	N	9					69
08	1240	N	468	-0-	-772	-0-	465	2	3	9	N	3					72
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	819	2	7	9	N	6					78
10	1147	N	582	-0-	-565	-0-	581	2	1	9	N	1					79
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					79
12	868	N	708	-0-	-160	-0-	705	2	3	9	N	3					82

TOTAL GAS PROD: 11,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

SEBESTA, C. J. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242368 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10023 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	X	353	-0-	-0-	-0-	351	2	2	9	N	2					205
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					205
03	336	X	336	-0-	-0-	-0-	334	2	2	9	N	2					207
04	330	X	223	-0-	-107	-0-	223	2			N	-0-					207
05	341	X	207	-0-	-134	-0-	207	2			N	-0-					207
06	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					207
07	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					207
08	341	X	47	-0-	-294	-0-	47	2			N	-0-					207
09	360	X	339	-0-	-21	-0-	337	2	2	9	N	2					209
10	434	X	275	-0-	-159	-0-	274	2	1	9	N	1					210
11	420	X	170	-0-	-250	-0-	168	2	2	9	N	2					212
12	434	X	171	-0-	-263	-0-	171	2			N	-0-					212

TOTAL GAS PROD: 2,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SOMOS TRES (FRIO 14000) 84600 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
DAVIS BINTLIFF WELL #: 1 RRCID -> 247540 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 13828 PERF.14341 - 14368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123230 R	123230	-0-	-0-	-0-	31 1191	1 9	122008	2	N	1083	1342	1			236
02	113400	113472	-0-	72	72	28 1209	1 9	112235	2	N	1099	1137	1			198
03	127131 #	124926	-0-	-2205	-0-	31 1395	1 9	123500	2	N	1268	1314	1			152
04	123030 #	122609	-0-	-421	-0-	31 1538	1 9	121040	2	N	1398	1203	1			347
05	127131 #	97407	-0-	-29724	-0-	23 851	1 9	96533	2	N	774	876	1			245
06	123441 R	123441	-0-	-0-	-0-	30 1285	1 9	122126	2	N	1168	1106	1			307
07	126697 #	126025	-0-	-672	-0-	31 1312	1 9	124682	2	N	1193	1215	1			285
08	126697 #	126155	-0-	-542	-0-	31 1290	1 9	124834	2	N	1173	1221	1			237
09	DLQ G-10	122425	-0-	122425	122425	31 1242	1 9	121152	2	N	1129	1049	1			317
10	252191	125899	-0-	-126292	-0-	31 1247	1 9	124621	2	N	1134	1227	1			224
11	120365 R	120365	-0-	-0-	-0-	30 1324	1 9	119011	2	N	1204	1061	1			367
12	126511 #	123654	-0-	-2857	-0-	31 974	1 9	122649	2	N	885	1062	1			190

TOTAL GAS PROD: 1,449,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,508

SOUR LAKE 84693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
SILVER OAK ENERGY, LLC 781874
ARCO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 198364 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4462 - 4512

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			26
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			26
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
TEXACO FEE 4598 WELL #: 2 RRCID -> 159226 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4480 - 4499

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUR LAKE, E. (KIRBY) 84697 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
SABRE OPERATING, INC. 742261
KIRBY STEPHENSON WELL #: 4 RRCID -> 116421 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11774 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					141
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					141
03	1116	N	896	-0-	-220	-0-	896	2			N	-0-					141
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					141
05	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	1024	2			N	-0-					141
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					141
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					141
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					141
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					141
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					141
11	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	1141	2			N	-0-					141
*12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 13,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUR LAKE, E. (KIRBY FB-A) 84697 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
T. P. RANCH WELL #: 3 RRCID -> 180664 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12218 - 12287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUR LAKE, E. (SOLOW) 84697 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 177123 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11922 PERF.10625 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1515	-0-	-1182	-0-	1514	2	1	9	Y	1					192
02	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2145	2	2	9	Y	2					194
03	1550	X	803	-0-	-747	-0-	794	2	9	9	Y	8					202
04	1470	X	71	-0-	-1399	-0-	71	2			Y	-0-					202
05	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2616	2	7	9	Y	6					208
06	2310	X	885	-0-	-1425	-0-	868	2	17	9	Y	15					223
07	2387	X	931	-0-	-1456	-0-	923	2	8	9	Y	7					230
08	2635	X	1094	-0-	-1541	-0-	1093	2	1	9	Y	1					231
09	2550	X	19	-0-	-2531	-0-	13	2	6	9	Y	5	19	1			217
10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3268	2	220	9	Y	200	336	1			81
11	1050	X	361	-0-	-689	-0-	350	2	11	9	Y	10					91
*12	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1353	2	7	9	Y	6					97

TOTAL GAS PROD: 15,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
BP A-287 WELL #: 6ST RRCID -> 251260 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11117 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2013 - PLUGGED 02-23-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUR LAKE, E. (YEGUA) 84697 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 190585 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10887 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					145
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1058	2	30	9	N	27					172
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1676	2	111	9	N	101					273
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	920	2	59	9	N	54					327
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2500	2	53	9	N	48					375
06	1770	N	845	-0-	-925	-0-	800	2	45	9	N	41					416
07	1023	N	34	-0-	-989	-0-	33	2	1	9	N	1					417
08	2542	N	16	-0-	-2526	-0-	15	2	1	9	N	1	182	1			236
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	1					237
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	237	1			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

SOUR LAKE, E. (YEGUA-DF-9) 84697 512 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
BP A-287 WELL #: 4 RRCID -> 229328 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10622 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2013 - PLUGGED 03-07-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUR LAKE, E. (YEGUA, LOWER) 84697 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
BP AMERICA PRODUCTION CO. WELL #: 1 RRCID -> 264529 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10240 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13516	#	9823	-0-	-3693	-0-	9542	2	281	9	N	255	186	2			305
02	12208	#	5106	-0-	-7102	-0-	4831	2	275	9	N	250	315	2			240
03	10664	#	7281	-0-	-3383	-0-	7200	2	81	9	N	74	169	2			145
04	10320	#	6131	-0-	-4189	-0-	5976	2	155	9	N	141					286
05	9827	#	6218	-0-	-3609	-0-	6041	2	177	9	N	161	283	2			164
06	9510	#	2286	-0-	-7224	-0-	2134	2	152	9	N	138					302
07	7285	#	765	-0-	-6520	-0-	721	2	44	9	N	40	175	2			167
08	7285	#	5884	-0-	-1401	-0-	5821	2	63	9	N	57					224
09	6120	#	1463	-0-	-4657	-0-	1396	2	67	9	N	61					285
10	6231	#	1954	-0-	-4277	-0-	1734	2	220	9	N	200	456	2			29
11	5700	#	3742	-0-	-1958	-0-	3643	2	99	9	N	90					119
12	5890	#	4169	-0-	-1721	-0-	4048	2	121	9	N	110					229

TOTAL GAS PROD: 54,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,577

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
KIRBY LUMBER CO WELL #: 2 RRCID -> 094457 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 9901 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUR LAKE, E. (YEGUA, UPPER) 84697 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
BOYER, J. M. UNIT A WELL #: RRCID -> 192227 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10207 - 10902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			229
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			229
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			229
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			229
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			229
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			229
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			229
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			229
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			229
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			229
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			229
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			229

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUR LAKE, E. (YEGUA #4) 84697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BEN-VENISTE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 209010 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10043 - 10090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
PICA INVESTMENT WELL #: D 1 RRCID -> 159218 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10313 - 10328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	146	197 1		6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	74			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	69			149
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	81			230
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	63	197 1		96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	83			179
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	42	197 1		24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50			74
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	41			115
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	49			164
11	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164
12	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 698

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7) 84697 615 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
BLACK STONE MINERALS "A" WELL #: 1 RRCID -> 183662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14150 PERF.12238 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	405	-0-	-587	-0-	70	1	290	2	N	41					163
							45	9									
02	700	X	402	-0-	-298	-0-	20	1	330	2	N	47	182	1			28
							52	9									
03	775	X	521	-0-	-254	-0-	100	1	380	2	N	37					65
							41	9									
04	685	X	685	-0-	-0-	-0-	138	1	481	2	N	60					125
							66	9									
05	436	X	436	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	N	113	193	1			45
							124	9									
06	510	X	479	-0-	-31	-0-	19	1	391	2	N	63					108
							69	9									
07	713	X	579	-0-	-134	-0-	148	1	379	2	N	47					155
							52	9									
08	713	X	705	-0-	-8	-0-	100	1	541	2	N	58					213
							64	9									
09	690	X	494	-0-	-196	-0-	43	1	404	2	N	43	192	1			64
							47	9									
10	589	X	428	-0-	-161	-0-	18	1	343	2	N	61					125
							67	9									
11	690	X	312	-0-	-378	-0-	18	1	231	2	N	57					182
							63	9									
12	713	X	267	-0-	-446	-0-	19	1	196	2	N	47	197	1			32
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 5,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 674

BLACK STONE MINERALS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 188482 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.12366 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	5010	-0-	-2275	-0-	929	1	3826	2	N	232	313	1			52
							255	9									
02	4900	X	3348	-0-	-1552	-0-	179	1	2957	2	N	193	220	1			25
							212	9									
03	5425	X	4486	-0-	-939	-0-	1008	1	3225	2	N	230					255
							253	9									
04	5160	X	4140	-0-	-1020	-0-	941	1	2983	2	N	196	266	1			185
							216	9									
05	5332	X	3446	-0-	-1886	-0-	159	1	3076	2	N	192	194	1			183
							211	9									
06	4860	X	3169	-0-	-1691	-0-	134	1	2817	2	N	198	193	1			188
							218	9									
07	4495	X	3827	-0-	-668	-0-	1020	1	2603	2	N	185	193	1			180
							204	9									
08	4495	X	4011	-0-	-484	-0-	594	1	3160	2	N	234	192	1			222
							257	9									
09	4140	X	3294	-0-	-846	-0-	293	1	2716	2	N	259	386	1			95
							285	9									
10	3813	X	3680	-0-	-133	-0-	170	1	3222	2	N	262	195	1			162
							288	9									
11	3870	X	3021	-0-	-849	-0-	201	1	2580	2	N	218	195	1			185
							240	9									
12	3999	X	2521	-0-	-1478	-0-	196	1	2068	2	N	234	197	1			222
							257	9									

TOTAL GAS PROD: 43,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,633

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7) //CONT.// 84697 615 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
BLACK STONE MINERALS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189225 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12328 - 12423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DU JAY, JOYCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191193 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12197 - 12342

01	2666 X	1761	-0-	-905	-0-	324	1	1334	2	N	94	194	1			59
						103	9									
02	2492 X	1123	-0-	-1369	-0-	61	1	1004	2	N	53					112
						58	9									
03	2759 X	1511	-0-	-1248	-0-	338	1	1081	2	N	84					196
						92	9									
04	2670 X	1542	-0-	-1128	-0-	342	1	1086	2	N	104	184	1			116
						114	9									
05	2635 X	1179	-0-	-1456	-0-	51	1	989	2	N	126	193	1			49
						139	9									
06	1710 X	1166	-0-	-544	-0-	48	1	999	2	N	108					157
						119	9									
07	1581 X	1494	-0-	-87	-0-	384	1	980	2	N	118	193	1			82
						130	9									
08	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	486	1	2586	2	N	165					247
						182	9									
09	1530 X	1126	-0-	-404	-0-	98	1	903	2	N	114	192	1			169
						125	9									
10	1488 X	1231	-0-	-257	-0-	53	1	999	2	N	163	191	1			141
						179	9									
11	3030 X	1602	-0-	-1428	-0-	104	1	1335	2	N	148	194	1			95
						163	9									
12	3131 X	1439	-0-	-1692	-0-	111	1	1166	2	N	147					242
						162	9									

TOTAL GAS PROD: 18,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,424

SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW) 84697 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
BLACK STONE GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 192034 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 11884 PERF.11389 - 11465

01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	847	2	4	9	Y	4					331
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					331
03	713 N	383	-0-	-330	-0-	382	2	1	9	Y	1					332
04	810 N	62	-0-	-748	-0-	62	2			Y	-0-					332
05	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2594	2	11	9	Y	10					342
06	360 N	234	-0-	-126	-0-	233	2	1	9	Y	1					343
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	Y	1					344
08	1550 N	375	-0-	-1175	-0-	373	2	2	9	Y	2					346
09	240 N	11	-0-	-229	-0-	4	2	7	9	Y	6	52	1			300
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1279	2	55	9	Y	50	304	1			46
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					46
*12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	693	2	3	9	Y	3					49

TOTAL GAS PROD: 7,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

SOUR LAKE, E. (9920) 84697 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
PENWELL ENERGY, INC. 652943
VASTAR FEE WELL #: 3 RRCID -> 265914 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9756 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790		2002	-0-	-788	-0-	135	1	1799	2	N	62					214
							68	9									
02	2520		1623	-0-	-897	-0-	110	1	1513	2	N	-0-					214
03	2083	R	2083	-0-	-0-	-0-	155	1	1928	2	N	-0-					214
04	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	150	1	2056	2	N	-0-					214
05	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	155	1	2029	2	N	14	175	1			53
							15	9									
06	2010	N	1926	-0-	-84	-0-	150	1	1776	2	N	-0-					53
07	2294	N	2013	-0-	-281	-0-	155	1	1812	2	N	42					95
							46	9									
08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	155	1	2073	2	N	17					112
							19	9									
09	1920	N	708	-0-	-1212	-0-	65	1	635	2	N	7					119
							8	9									
10	2015	N	885	-0-	-1130	-0-	90	1	795	2	N	-0-					119
11	1950	N	1365	-0-	-585	-0-	105	1	1209	2	N	46					165
							51	9									
*12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	135	1	1822	2	N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 21,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

SOUR LAKE EASTER (YEGUA) 84699 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
CIMAREX ENERGY CO. 153438
CRISSEY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235315 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 11063 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21669	X	20121	-0-	-1548	-0-	1890	1	17893	2	N	307	391	1	3	8	77
							338	9									
02	18956	X	17668	-0-	-1288	-0-	1686	1	15720	2	N	238	195	1	1	8	119
							262	9									
03	20987	X	19612	-0-	-1375	-0-	1886	1	17305	2	N	383	394	1	11	8	97
							421	9									
04	20310	X	18954	-0-	-1356	-0-	1830	1	16775	2	N	317	185	1			229
							349	9									
05	20522	X	19409	-0-	-1113	-0-	1888	1	17227	2	N	267	385	1	31	8	80
							294	9									
06	19470	X	18724	-0-	-746	-0-	1830	1	16635	2	N	235	193	1	3	8	119
							259	9									
07	19623	X	19013	-0-	-610	-0-	1891	1	16835	2	N	261	161	1	3	8	216
							287	9									
08	19623	X	18787	-0-	-836	-0-	1886	1	16596	2	N	277	394	1	24	8	75
							305	9									
09	18960	X	17937	-0-	-1023	-0-	1830	1	15831	2	N	251	193	1	1	8	132
							276	9									
10	19406	X	18436	-0-	-970	-0-	1883	1	16255	2	N	271	194	1			209
							298	9									
11	18720	X	17549	-0-	-1171	-0-	1830	1	15400	2	N	290	415	1	5	8	79
							319	9									
12	19003	X	17468	-0-	-1535	-0-	1881	1	15299	2	N	262	202	1			139
							288	9									

TOTAL GAS PROD: 223,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,359

SOUR LAKE EASTER (YEGUA) //CONT.// 84699 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
JACK KNIFE WELL #: 1 RRCID -> 239765 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12602 - 12731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	7939	-0-	-1237	-0-	930 1124	1 9	5885	2	N	1022	1139	1			209
02	8148	X	6625	-0-	-1523	-0-	836 838	1 9	4951	2	N	762	795	1			176
03	7905	X	6737	-0-	-1168	-0-	930 957	1 9	4850	2	N	870	782	1			264
04	7650	X	6115	-0-	-1535	-0-	900 914	1 9	4301	2	N	831	771	1			324
05	7905	X	7565	-0-	-340	-0-	930 1115	1 9	5520	2	N	1014	1159	1			179
06	7650	X	7486	-0-	-164	-0-	900 1091	1 9	5495	2	N	992	773	1			398
07	7347	X	7264	-0-	-83	-0-	930 987	1 9	5347	3	N	897	1132	1			163
08	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	930 1136	1 9	5591	3	N	1033	965	1	2	8	229
09	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	900 978	1 9	7033	3	N	889	779	1			339
10	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	926 998	1 9	6898	3	N	907	975	1			271
11	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	890 974	1 9	6070	3	N	885	790	1			366
*12	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	913 1097	1 9	6443	3	N	997	1181	1			182

TOTAL GAS PROD: 91,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,099

BLACK STONE THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242381 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12020 - 12085

01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2013 - P&A 04-09-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUR LAKE EASTER (YEGUA) //CONT.// 84699 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
JACK KNIFE WELL #: 2 RRCID -> 245420 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9841 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	8022	-0-	-3510	-0-	2046	1	5713	2	N	239	389	1	1	8	55
							263	9									
02	10416	X	8090	-0-	-2326	-0-	1848	1	6025	2	N	197	196	1	1	8	55
							217	9									
03	10044	X	7309	-0-	-2735	-0-	2010	1	5138	2	N	146	5	8			196
							161	9									
04	8880	X	3842	-0-	-5038	-0-	1911	1	1873	2	N	53	180	1			69
							58	9									
05	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	2041	1	10271	2	N	461	386	1	24	8	120
							507	9									
06	13929	X	13929	-0-	-0-	-0-	1966	1	11492	2	N	428	369	1	2	8	177
							471	9									
07	14092	X	14092	-0-	-0-	-0-	2046	1	11613	3	N	394	527	1	2	8	42
							433	9									
08	14451	X	14451	-0-	-0-	-0-	2035	1	11999	3	N	379	193	1	21	8	207
							417	9									
09	14328	X	14328	-0-	-0-	-0-	1975	1	11986	3	N	334	398	1	1	8	142
							367	9									
10	14384	X	14063	-0-	-321	-0-	2041	1	11669	3	N	321	389	1			74
							353	9									
11	13980	X	13805	-0-	-175	-0-	1966	1	11522	3	N	288	194	1	4	8	164
							317	9									
12	14818	X	12929	-0-	-1889	-0-	2046	1	10555	3	N	298	198	1			264
							328	9									

TOTAL GAS PROD: 137,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,538

GTO WELL #: 1 RRCID -> 249823 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF. 12169 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5004	-0-	-793	-0-	1271	1	3118	2	N	559	773	1			60
							615	9									
02	4956	X	4417	-0-	-539	-0-	1147	1	2765	2	N	459	392	1			127
							505	9									
03	5487	X	4397	-0-	-1090	-0-	1251	1	2538	2	N	553	572	1	1	8	107
							608	9									
04	5250	X	4560	-0-	-690	-0-	1230	1	2648	2	N	620	558	1			169
							682	9									
05	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	1271	1	3948	2	N	638	581	1	2	8	224
							702	9									
06	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	1230	1	3816	2	N	580	567	1			237
							638	9									
07	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	802	1	3718	3	N	584	756	1			65
							642	9									
08	5921	X	5080	-0-	-841	-0-	465	1	3978	3	N	579	364	1	1	8	279
							637	9									
09	5730	X	5002	-0-	-728	-0-	450	1	3937	3	N	559	585	1			253
							615	9									
10	5921	X	4792	-0-	-1129	-0-	459	1	3685	3	N	589	580	1			262
							648	9									
11	5670	X	4336	-0-	-1334	-0-	448	1	3304	3	N	531	594	1			199
							584	9									
12	5177	X	4271	-0-	-906	-0-	463	1	3183	3	N	568	585	1			182
							625	9									

TOTAL GAS PROD: 58,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,819

SOUR LAKE EASTER (YEGUA) //CONT.// 84699 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BLACK STONE HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 249838 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10059 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	921 563	1 9	7518	2	N	512	354	1	5	8	196
02	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	833 438	1 9	6129	2	N	398	358	1	3	8	233
03	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	930 480	1 9	6332	2	N	436	535	1	21	8	113
04	7230	X	6065	-0-	-1165	-0-	900 372	1 9	4793	2	N	338	356	1			95
05	7471	X	6303	-0-	-1168	-0-	930 492	1 9	4881	2	N	447	178	1	52	8	312
06	7230	X	5821	-0-	-1409	-0-	900 396	1 9	4525	2	N	360	355	1	6	8	311
07	7471	X	5177	-0-	-2294	-0-	930 246	1 9	4001	2	N	224	356	1	4	8	175
08	7471	X	4678	-0-	-2793	-0-	930 392	1 9	3356	2	N	356	346	1	35	8	150
09	6090	X	4131	-0-	-1959	-0-	899 347	1 9	2885	2	N	315	177	1	2	8	286
10	6293	X	3963	-0-	-2330	-0-	890 187	1 9	2886	2	N	170	175	1			281
11	5820	X	3699	-0-	-2121	-0-	880 131	1 9	2688	2	N	119	174	1	8	8	218
12	5177	X	4042	-0-	-1135	-0-	928 270	1 9	2844	2	N	245	176	1			287

TOTAL GAS PROD: 68,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,920

PICA WELL #: 2 RRCID -> 265254 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11965 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPANISH CAMP (SORREL SAND) 84883 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
SORREL, GORDON WELL #: 1 RRCID -> 250488 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2889 - 2901

01	1550	N	1401	-0-	-149	-0-	403	1	998	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1229	-0-	-143	-0-	364	1	865	2	N	-0-					-0-
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	403	1	1041	2	N	-0-					-0-
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	390	1	1043	2	N	-0-					-0-
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	403	1	1086	2	N	-0-					-0-
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	390	1	1040	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	403	1	1052	2	N	-0-					-0-
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	403	1	1130	2	N	-0-					-0-
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	390	1	1089	2	N	-0-					-0-
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	403	1	1156	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1287	-0-	-183	-0-	390	1	897	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPANISH CAMP (SPANISH CAMP LO.) 84883 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. 104965
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 117536 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3315 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 2 RRCID -> 196829 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 3909 PERF. 3146 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPANISH CAMP (YEGUA 6800) 84883 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. 104965
DUNCAN, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 139926 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 6807 - 6813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	122	-0-	-2	B -0-	122	2			N	-0-					18
02	112	N	104	-0-	-8	B -0-	104	2			N	-0-					18
03	124	N	104	-0-	-20	B -0-	104	2			N	-0-					18
04	120	N	104	-0-	-16	B -0-	104	2			N	-0-					18
05	124	N	109	-0-	-15	B -0-	109	2			N	-0-					18
06	104	N	104	-0-	-0-	B -0-	104	2			N	-0-					18
07	93	N	-0-	-0-	-93	B -0-					N	-0-					18
08	124	N	-0-	-0-	-124	B -0-					N	-0-					18
09	110	N	110	-0-	-0-	B -0-	110	2			N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					18
12	124	N	107	-0-	-17	B -0-	107	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPANISH CAMP (YEGUA 6800) //CONT.// 84883 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. //CONT.// 104965
DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 3 RRCID -> 197080 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6913 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2512	-0-	-340 B	-0-	2464	2	48	9	N	44					161
02	2520	X	2437	-0-	-83 B	-0-	2373	2	64	9	N	58	179	1			40
03	2511	X	2492	-0-	-19 B	-0-	2436	2	56	9	N	51					91
04	2466	X	2466	-0-	-0- B	-0-	2413	2	53	9	N	48					139
05	2697	X	2477	-0-	-220 B	-0-	2442	2	35	9	N	32					171
06	2610	X	2355	-0-	-255 B	-0-	2312	2	43	9	N	39					210
07	2697	X	2246	-0-	-451 B	-0-	2212	2	34	9	N	31	173	1			68
08	2542	X	2156	-0-	-386 B	-0-	2132	2	24	9	N	22					90
09	2460	X	2014	-0-	-446 B	-0-	2007	2	7	9	N	6					96
10	2939	X	2939	-0-	-0- B	-0-	2904	2	35	9	N	32					128
11	2741	X	2741	-0-	-0- B	-0-	2704	2	37	9	N	34					162
*12	2542	X	2542	-0-	-0- B	-0-	2492	2	50	9	N	45	180	1			27

TOTAL GAS PROD: 29,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

SPANISH CAMP (YEGUA 7200) 84883 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. 104965
DUNCAN-HAMILL WELL #: 1 RRCID -> 189161 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7220 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	#	2091	-0-	-327	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
02	2184	#	1492	-0-	-692	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
03	2170	#	1621	-0-	-549	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
04	2100	#	1692	-0-	-408	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
05	2077	#	1819	-0-	-258	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
06	2010	#	1721	-0-	-289	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
07	1817	R	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
08	1829	#	1747	-0-	-82	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
09	1770	#	1622	-0-	-148	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
10	1829	#	1128	-0-	-701	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
11	1770	#	1068	-0-	-702	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
12	1829	#	1414	-0-	-415	-0-	1414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPANISH CAMP (3270 SAND) 84883 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
JMM ENERGY LLC 433110
HLAVINKA WELL #: 2 RRCID -> 203419 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3522 - 3546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPANISH CAMP, N. (4250) 84885 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. 104965
DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 5 RRCID -> 235584 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4328 - 4331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	#	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPANISH CAMP, S. (FRIO 4060) 84887 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. 104965
DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 10 RRCID -> 209250 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4042 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPANISH CAMP, SOUTH (3700) 84887 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
JMM ENERGY LLC 433110
HLAVINKA WELL #: 5 RRCID -> 222721 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3756 - 3757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPANISH CAMP, W. (4900) 84890 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. 104965
DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 7 RRCID -> 201045 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4876 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	#	197	-0-	-485	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	476	#	176	-0-	-300	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	589	N	268	-0-	-321	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	540	N	240	-0-	-300	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	527	N	184	-0-	-343	-0-	184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINDLETOP (NODOSARIA, UPPER) 85195 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
KINGWOOD EXPLORATION LLC 467256
GABRIELLE WELL #: 1 RRCID -> 258675 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8016 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER) 85201 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
E&B NATURAL RESOURCES MGT CORP 238095
CENTENNIAL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 265005 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 15481 PERF.12687 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		162	-0-	162	38993	4	1	106	2	N	47					427
							52	9									
02	1624		105	-0-	-1519	37474	63	1	42	9	N	38					465
03	1798		143	-0-	-1655	35819	91	1	52	9	N	47	385	1			127
04	3000	N	139	-0-	-2861	32958	85	2	54	9	N	49					176
05	3100	N	147	-0-	-2953	30005	14	1	85	2	N	44					220
							48	9									
06	3000	N	172	-0-	-2828	27177	75	2	97	9	N	88					308
07	3100	N	406	-0-	-2694	24483	312	2	94	9	N	85					393
08	3100	N	632	-0-	-2468	22015	526	2	106	9	N	96					489
09	3000	N	403	-0-	-2597	19418	326	2	77	9	N	70					559
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	19015					N	NO RPT					559
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	19015					N	NO RPT					559
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	18612					N	NO RPT					559

TOTAL GAS PROD: 2,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

SPLENDORA (YEGUA 7000) 85245 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
BLACK STONE SOUTHLAND WELL #: 1 RRCID -> 271135 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7030 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		39559	-0-	39559	116007	39085	3	474	9	N	431	543	1			70
02	0		8712	-0-	8712	124719	8629	3	83	9	N	75					145
*03	2235		41	-0-	-2194	122525	21	3	20	9	N	18	131	1	12	8	20
*04	22350		NO RPT	-0-	-22350	100175					N	NO RPT					20
*05	23095		NO RPT	-0-	-23095	77080					N	NO RPT					20
*06	22350		NO RPT	-0-	-22350	54730					N	NO RPT					20
*07	23095		10339	-0-	-12756	41974	10204	3	135	9	N	123	168	1	1	8	118
*08	23095		6187	-0-	-16908	25066	6122	3	65	9	N	59	147	1			30
*09	22350		NO RPT	-0-	-22350	2716					N	NO RPT					30
*10	23095		NO RPT	-0-	-23095	-0-					N	NO RPT					30
*11	22350		NO RPT	-0-	-22350	-0-					N	NO RPT					30
*12	23095		NO RPT	-0-	-23095	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 64,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 706

SPLENDORA, E. (WILCOX A) 85246 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
HIGHTOWER, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 121800 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3206 - 3216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPLENDORA, E. (5700) 85246 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
FRY & BISHOP WELL #: 3 RRCID -> 198101 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5739 - 5743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	162	1			47
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					122
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					167
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	163	184	1			146
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	294	191	1			249
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	188	374	1			63
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	242	183	1			122
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					187
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	248	377	1			58
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179					237
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26210 10/01/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,556

SPLENDORA, E. (5900) 85246 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
COMET OIL & GAS, INC. 169600
FRY & BISHOP WELL #: 1 RRCID -> 126633 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5907 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPLENDORA, E. (6720) 85246 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
FRY & BISHOP TRS. WELL #: 2 RRCID -> 070320 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 7625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPURGER (YEGUA #3A) 85415 678 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
ARCO STERNE FEE WELL #: 4 RRCID -> 059811 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 3089 - 3863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPURGER (4800) 85415 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TYLER
PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
ARCO STERNE WELL #: 1 RRCID -> 008438 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3350 - 3650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SRALLA ROAD (JACKSON, W.) 85446 250 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
CH4 ENERGY II, LLC 142195
JAMES/FIELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164521 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8612 - 8616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6246 R	6246	-0-	-0-	-0-	6211	2	35	9	N	32					162
02	5668 R	5668	-0-	-0-	-0-	5643	2	25	9	N	23					185
03	6186 R	6186	-0-	-0-	-0-	6155	2	31	9	N	28	183	1			30
04	5970 #	5822	-0-	-148	-0-	5791	2	31	9	N	28					58
05	6169 #	5848	-0-	-321	-0-	5802	2	46	9	N	42					100
06	5970 #	5284	-0-	-686	-0-	5265	2	19	9	N	17					117
07	6176 R	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-	5	5			112
08	6169 #	5758	-0-	-411	-0-	5736	2	22	9	N	20	5	5			127
09	5820 #	5268	-0-	-552	-0-	5238	2	30	9	N	27					154
10	6169 #	5459	-0-	-710	-0-	5436	2	23	9	N	21					175
11	5970 #	5958	-0-	-12	-0-	5947	2	11	9	N	10	5	5			180
12	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 63,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

SRALLA ROAD (JACKSON 9050) 85446 300 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
CH4 ENERGY II, LLC 142195
S.J.R.A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141931 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8946 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			45
03	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-	5	5			40
04	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-	5	5			35
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			30
06	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-	5	5			25
07	93	#	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-	2	5			23
08	93	#	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					23
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					23
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					23
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					23
12	12	#	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. TR. 60-S, EAST (H1 SAND) 85717 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 52-S WELL #: 1-U RRCID -> 136473 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7861 - 7868

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. TR. 60-S, EAST (K SAND) 85717 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 52-S WELL #: 1-L RRCID -> 136475 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8265 - 8288

01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. TR. 60-S, WEST (K SAND) 85724 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 51-S WELL #: 2 RRCID -> 136415 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8958 - 8977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 60-S WELL #: 1 RRCID -> 136472 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8263 - 8290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. TR. 60-S, WEST (L SAND) 85724 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HIGH ISLAND GAS LLC 385533
STATE TRACT 60-S WELL #: 5 L RRCID -> 193901 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8672 - 8688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S.T. 414-S S2 (LOWER MARG "A") 85726 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BLACK POOL ENERGY, LP 072712
S.T. 414-S S/2 WELL #: 1 RRCID -> 227978 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9840 - 9882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. TR. 444-S (CRIS 54-1B) 85727 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC 237916
S. T. 444-S UNIT WELL #: 4-U RRCID -> 142144 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7948 - 8106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. T. 444-S UNIT WELL #: 1AL RRCID -> 174788 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 6710 - 6780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. TR. 444-S (CRIS 54-1C) 85727 141 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC 237916
S. T. 444-S UNIT WELL #: 1AL RRCID -> 159837 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 6274 - 6813

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 444-S UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 188517 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7495 - 7670

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17577 #	-0-	-0-	-17577	-0-			Y	-0-			4
02	14952 #	-0-	-0-	-14952	-0-			Y	-0-			4
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1		2
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. TR. 444-S (CRIS 54-4A) 85727 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC 237916
S.T. 444-S UNIT WELL #: 1AL RRCID -> 147188 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 6896 - 6904

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. TR. 444-S (CRIS 54-5A) 85727 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC 237916
S.T. 444-S UNIT WELL #: 1AL RRCID -> 142246 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 6952 - 6972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. TR. 444-S (CRIS 54-5B) 85727 151 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC 237916
S. T. 444-S UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 142145 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8140 - 8238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S.T. 444-S UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 142527 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8675 - 8685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. TR. 444-S (ROB 43-1A) 85727 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC 237916
S.T. 444-S UNIT WELL #: 1A RRCID -> 142245 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 6156 - 6460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 444-S UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184671 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8058 - 8158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 444-S UNIT WELL #: 4U RRCID -> 186902 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7294 - 7384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-			Y	-0-			5
02	8960 X	-0-	-0-	-8960	-0-			Y	-0-			5
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	1	3
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	1	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEL HORSE (BOSSIER) 85799 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TRINITY
LEOR ENERGY INDIGO L.P. 496768
FORESTAR WELL #: 1 RRCID -> 263572 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 18800 PERF.17076 - 18402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23312	X	20346	-0-	-2966	-0-	4807	1	15539	2	N	-0-					-0-
02	21056	X	16853	-0-	-4203	-0-	3188	1	13665	2	N	-0-					-0-
03	21049	X	19549	-0-	-1500	-0-	5337	1	14212	2	N	-0-					-0-
04	20310	X	18149	-0-	-2161	-0-	4288	1	13861	2	N	-0-					-0-
05	20987	X	18506	-0-	-2481	-0-	2891	1	15615	2	N	-0-					-0-
06	19680	X	17445	-0-	-2235	-0-	3012	1	14433	2	N	-0-					-0-
07	19561	X	17565	-0-	-1996	-0-	2435	1	15130	2	N	-0-					-0-
08	19561	X	16760	-0-	-2801	-0-	2385	1	14375	2	N	-0-					-0-
09	18150	X	16450	-0-	-1700	-0-	3010	1	13440	2	N	-0-					-0-
10	18507	X	16775	-0-	-1732	-0-	2563	1	14212	2	N	-0-					-0-
11	17460	X	15843	-0-	-1617	-0-	4267	1	11576	2	N	-0-					-0-
12	17577	X	9049	-0-	-8528	-0-	452	1	8597	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIMMEL (NORTHINGTON) 86147 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BLACK CREEK DRILLING, INC. 072621
SADIE GAS UNIT 1 WELL #: 1ST RRCID -> 264175 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8054 - 8077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12896		-0-	-0-	-12896	-0-					N	-0-					321
02	11648		1588	-0-	-10060	-0-	1549	3	39	9	N	35					356
03	12896		4943	-0-	-7953	-0-	4913	3	30	9	N	27					383
04	12480		498	-0-	-11982	-0-	453	3	45	9	N	41					424
05	12896		1161	-0-	-11735	-0-	1161	3			N	-0-					424
06	12480		100	-0-	-12380	-0-	100	3			N	-0-					424
07	12896		-0-	-0-	-12896	-0-					N	-0-					424
08	12896		-0-	-0-	-12896	-0-					N	-0-	321	1			103
09	12480		-0-	-0-	-12480	-0-					N	-0-					103
10	0		44	-0-	44	44	44	3			N	-0-					103
11	0		-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					103
12	0		-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 8,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

STIMMEL (OUTLAR) 86147 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MILLER, ILSE WELL #: 2 RRCID -> 125668 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5249	-0-	-982	-0-	33	1	5196	2	N	18					363
							20	9									
02	6048	X	4650	-0-	-1398	-0-	30	1	4602	2	N	16					379
							18	9									
03	6696	X	5102	-0-	-1594	-0-	34	1	5049	2	N	17					396
							19	9									
04	6480	X	5557	-0-	-923	-0-	40	1	5517	2	N	-0-					396
05	6479	X	5106	-0-	-1373	-0-	36	1	5070	2	N	-0-					396
06	5070	X	5051	-0-	-19	-0-	32	1	5019	2	N	-0-					396
07	5735	X	5378	-0-	-357	-0-	33	1	5345	2	N	-0-					396
08	5735	X	4568	-0-	-1167	-0-	29	1	4533	2	N	5					401
							6	9									
09	5550	X	4479	-0-	-1071	-0-	29	1	4450	2	N	-0-					401
10	5580	X	5369	-0-	-211	-0-	34	1	5335	2	N	-0-	164	1			237
11	5190	X	4588	-0-	-602	-0-	29	1	4559	2	N	-0-					237
12	5363	X	4912	-0-	-451	-0-	32	1	4858	2	N	20					257
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 60,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

STOWELL 86429 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
WASSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 199580 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2016 - 2210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PULS OPERATING COMPANY 682775
HEPLER, CLARENCE WELL #: 1 RRCID -> 117727 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 3490 - 3510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWELL (CRAWFORD U-1) 86429 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CORE E & P CORP. 178381
KOCH,T.F.NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 056640 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 7782 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLAUW-RUIDENGA WELL #: 3 RRCID -> 050996 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 7617 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWELL (ENGLIN-MARG) 86429 130 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JEFFERSON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLAUW-RUIDENGA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074517 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7161 - 7188

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWELL (ENGLIN-MARG) //CONT.// 86429 130 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JEFFERSON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836
BLAUW-RUIDENGA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250576 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 7128 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		5833	-0-	5833	B	5833	5824	2	9	9	Y	8					8
*12	14B2 EXT		3890	-0-	3890	B	9723	3890	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 9,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
WILLIAMS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 264173 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7270 - 7285

01	5395	R	5395	-0-	-0-		-0-	1100	1	4223	3	N	65					110
								72	9									
02	5756	R	5756	-0-	-0-		-0-	1026	1	4728	3	N	2	2	8			110
								2	9									
03	6913	#	557	-0-	-6356		-0-	122	1	428	3	N	6	89	1	2	8	25
								7	9									
04	5220	N	-0-	-0-	-5220	B	-0-					N	-0-					25
05	6386	N	-0-	-0-	-6386	B	-0-					N	-0-					25
06	540	N	23	-0-	-517	B	-0-	5	1	18	3	N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 11,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

HOME PETROLEUM CORP. 396852
KOCH, T. F. NCT-1 WELL #: 3-F RRCID -> 138174 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7140 - 7156

01	28	N	28	-0-	-0-		-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-		-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-		-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	30	N	12	-0-	-18	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWELL (FB-A, NOD. 1, UP.) 86429 154 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
GREEN, BETTIE C. WELL #: 3 L RRCID -> 051161 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWELL (5300) 86429 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
PULS OPERATING COMPANY 682775
WALLER, THOMAS F. WELL #: 6 RRCID -> 093463 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5287 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWELL (HACKBERRY 10,100) 86429 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 235127 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9881 - 10099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					166
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	134	1			59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					118
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					139
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					164
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					172
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	137	1			45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 205

STOWELL (MIOCENE 5800) 86429 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
PULS OPERATING COMPANY 682775
WALLER, THOMAS F. WELL #: 1 RRCID -> 194318 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 5741 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWELL (5800) 86429 637 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CORE E & P CORP. 178381
KOCH-SANTA FE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081917 COMPL. DATE 03/09/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5000 - 5025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWELL, N. (DISCORBIS) 86431 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
DOORNBOS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183004 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9178 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	#	1995	-0-	-1074	-0-	1976	2	19	9	N	17					48
02	2800	#	1288	-0-	-1512	-0-	1276	2	12	9	N	11					59
03	3100	#	1686	-0-	-1414	-0-	1677	2	9	9	N	8	46	1			21
04	3000	#	1615	-0-	-1385	-0-	1605	2	10	9	N	9					30
05	2635	#	1769	-0-	-866	-0-	1758	2	11	9	N	10					40
06	1920	#	1814	-0-	-106	-0-	1805	2	9	9	N	8					48
07	2680	R	2680	-0-	-0-	-0-	2663	2	17	9	N	15					63
08	3171	R	3171	-0-	-0-	-0-	3154	2	17	9	N	15	57	1			21
09	1800	#	1506	-0-	-294	-0-	1500	2	6	9	N	5					26
10	2666	#	534	-0-	-2132	-0-	530	2	4	9	N	4					30
11	3060	#	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					30
12	3162	#	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 18,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

STOWELL, N. (MIOCENE) 86431 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
BAGLEY, ROY 042685
BROUSSARD WELL #: 1 RRCID -> 192889 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5603 - 5607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWELL, S. (ENGLIN) 86434 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
STOEGER, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 057196 COMPL. DATE 08/14/1974 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8104 - 8110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWELL, S. (SULLIVAN U-3) 86434 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
PULS OPERATING COMPANY 682775
ENGLIN, JOSIE WELL #: 3 RRCID -> 098102 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9037 - 9038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART CREEK (10200 WILCOX) 86797 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
WALTER EXPLORATION COMPANY 895231
GRIFFITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 180152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10999 PERF.10231 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	#	880	-0-	-1724	-0-	100	1	683	2	N	88					222
							97	9									
02	2352	#	1716	-0-	-636	-0-	100	1	1507	2	N	99	192	1			129
							109	9									
03	2314	R	2314	-0-	-0-	-0-	100	1	2114	2	N	91					220
							100	9									
04	2011	R	2011	-0-	-0-	-0-	100	1	1799	2	N	102	187	1			135
							112	9									
05	1891	#	1460	-0-	-431	-0-	100	1	1264	2	N	87					222
							96	9									
06	2272	R	2272	-0-	-0-	-0-	100	1	2082	2	N	82	182	1			122
							90	9									
07	2612	R	2612	-0-	-0-	-0-	100	1	2399	2	N	103					225
							113	9									
08	2631	R	2631	-0-	-0-	-0-	100	1	2425	2	N	96	182	1			139
							106	9									
09	3333	R	3333	-0-	-0-	-0-	100	1	3095	2	N	125	186	1			78
							138	9									
10	3853		3853	-0-	-0-	-0-	100	1	3608	2	N	132					210
							145	9									
11	2859	R	2859	-0-	-0-	-0-	100	1	2625	2	N	122	192	1			140
							134	9									
12	3441	#	2013	-0-	-1428	-0-	100	1	1731	2	N	165	191	1			114
							182	9									

TOTAL GAS PROD: 27,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,292

STYLES BAYOU (9850) 86848 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
VIEMAN, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 117988 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 3900 - 3940

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBLIME (WILCOX 7770) 86862 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
BLK. 32 WELL #: 1 RRCID -> 170434 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7771 - 7777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBLIME (WILCOX 9100) 86862 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
BLK 47 WELL #: 1 RRCID -> 168105 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 8994 - 9004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAREY WELL #: 1 RRCID -> 169144 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9170 - 9180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBLIME (WILCOX 9300) 86862 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
TOWNSEND-UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 174995 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9401 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBLIME (WILCOX 9500) 86862 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
HAINES WELL #: A 3 RRCID -> 198107 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9412 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	929 79	1 9	3311	2	N	72					157
02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	840 30	1 9	3029	2	N	27					184
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	930 20	1 9	2327	2	N	18					202
04	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	809 4	1 9	1444	2	N	4					206
05	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	751 1	1 9	1094	2	N	1					207
06	1260	X	1042	-0-	-218	-0-	516 4	1 9	522	2	N	4					211
07	1302	X	1	-0-	-1301	-0-	1	1			N	-0-					211
08	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					211
09	1260	X	51	-0-	-1209	-0-	40	1	11	9	N	10					10
10	1302	X	42	-0-	-1260	-0-	40	1	2	9	N	2					12
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					12
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 16,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
JOHNSON, B. A. 'E' GU WELL #: 1 RRCID -> 161374 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9418 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	24	1	811	2	N	-0-					41
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					41
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	27	1	879	2	N	-0-					41
04	810	N	577	-0-	-233	-0-	24	1	553	2	N	-0-					41
05	837	N	731	-0-	-106	-0-	25	1	706	2	N	-0-					41
06	870	N	613	-0-	-257	-0-	24	1	589	2	N	-0-					41
07	589	N	547	-0-	-42	-0-	10	1	537	2	N	-0-					41
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	27	1	775	2	N	-0-					41
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	23	1	792	2	N	-0-					41
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					41
11	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	2			N	-0-					41
12	837	N	725	-0-	-112	-0-	26	1	699	2	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 8,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBLIME (8500) 86862 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
TOWNSEND-UNDERWOOD WELL #: 2A RRCID -> 196981 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 8485 - 8490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			125
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			125
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			125
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			125
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			125
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57 1		68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			68
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			68
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBLIME, N. (9850) 86866 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
ALBERT II-1 WELL #: 1 RRCID -> 201729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10613 PERF.10126 - 10146

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40 1		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR CREEK (WOODBINE) 86940 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 182418 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11225 - 11290

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	106 1		51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR CREEK (WOODBINE) //CONT.// 86940 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 182836 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11158 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	1	120 1		19
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SUGAR VALLEY, S. (AB-40) 86945 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SIANA OIL & GAS 779259
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 215685 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12899 PERF.11420 - 11426

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY (AMMO 8590) 86960 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
ROBERTSON, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 150222 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8728 - 8732

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY (AMMO 8590) //CONT.// 86960 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC //CONT.// 617101
GRANT, JOHN F. WELL #: 1 RRCID -> 216869 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8377 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY(BOULDIN TAYLOR BSG) 86960 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BOULDIN, F. V. WELL #: 5 RRCID -> 050817 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9874 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	353	1	293	2	N	22					118
							24	9									
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					118
03	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	1637	1	921	2	N	169					287
							186	9									
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	403	1	634	2	N	151	80	1			358
							166	9									
05	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	1679	1	813	2	N	359	569	1			148
							395	9									
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	94	1	87	2	N	186	244	1			90
							205	9									
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	98	1	44	2	N	112	83	1			119
							123	9									
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	24	1	71	2	N	90					209
							99	9									
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	233	1	449	2	N	36	80	1			165
							40	9									
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	301	1	29	9	N	26					191
11	180	N	90	-0-	-90	-0-	50	2	40	9	N	36					227
12	744	N	300	-0-	-444	-0-	300	1			N	-0-	134	1			93

TOTAL GAS PROD: 9,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,187

SUGAR VALLEY (CAYCE) 86960 150 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
TALCOTT A UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 036610 COMPL. DATE 06/22/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8575 - 8579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY (FRIO 8,500) 86960 325 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BRAMAN -C- WELL #: 31 RRCID -> 145251 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8466 - 8474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					82
02	15	#	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					82
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					82
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					82
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					110
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					124
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	174	263	1			35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 216

THOMASSON, SADIE E. WELL #: 1 RRCID -> 197764 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8304 - 8308

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY (FRIO 9,000) 86960 369 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
PIERCE ESTATE WELL #: RRCID -> 175341 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 886 - 9031

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE ESTATE WELL #: RRCID -> 177936 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8950 - 9016

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	137	7			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY (FRIO 9,000) //CONT.// 86960 369 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CYPRESS PRODUCTION, INC. //CONT.// 195806
PIERCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224241 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 9012 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2012 - P&A 12-31-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY (GRAVIER) 86960 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUN RESOURCES TEXAS, INC. 829438
MILLBERGER WELL #: 2LT RRCID -> 184176 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9528 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY(GRAVIER TAYLOR BSG) 86960 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BOULDIN, F. V. -B- WELL #: 3 RRCID -> 089777 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10456 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY (HERMAN -B-) 86960 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
CULBERTSON, W.J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 110368 COMPL. DATE 10/24/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8853 - 8863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY (ROBERTSON) 86960 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
TALCOTT, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 136769 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9300 - 9304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY (TALCOTT A) 86960 725 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BRAMAN -C- WELL #: 17 RRCID -> 265901 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8621 - 8624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19034 #	85	-0-	-18949	-0-	15	1	70	2	Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	61 R	61	-0-	-0-	-0-	55	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	352 R	352	-0-	-0-	-0-	144	1	208	2	Y	-0-					-0-
05	24 R	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	50	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	372 #	52	-0-	-320	-0-	13	1	39	2	Y	-0-					-0-
09	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	179 R	179	-0-	-0-	-0-	59	2	120	9	Y	109					109
*11	409 R	409	-0-	-0-	-0-	392	2	17	9	Y	15					124
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	174	263	1			35

TOTAL GAS PROD: 1,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

SUGAR VALLEY (TRUITT) 86960 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
CULBERTSON, W. J. -A- WELL #: 3 RRCID -> 067117 COMPL. DATE 06/22/1976 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN RESOURCES TEXAS, INC. 829438
MILLBERGER WELL #: 2UT RRCID -> 184177 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9440 - 9449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY(TRUITT TAYLOR B SG) 86960 875 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BOULDIN-TAY OUI WELL #: 1 RRCID -> 054920 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10184 - 10194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY(TRUITT TAYLOR B SG)//CONT.// 86960 875 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC //CONT.// 617101
BOULDIN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 196554 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 6092 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIANA OIL & GAS 779259
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 212232 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10184 - 10237

01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	11 23	1 9	1119	2	Y	21					67
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	3 6	1 9	327	2	Y	5					72
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	11	1	1120	2	Y	-0-					72
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	9	1	945	2	Y	-0-					72
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					72
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					72
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-	16	0			56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SUGAR VALLEY, N. (TALCOTT -B-) 86962 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BRAMAN "C" WELL #: 30 RRCID -> 226270 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8701 - 8707

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY, N. (UNION) 86962 852 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
GRANT, JOHN F. WELL #: 14 F RRCID -> 048575 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY, S. (FRIO 10,900) 86965 633 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
S LINNVILLE WELL #: 1 RRCID -> 255246 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10660 - 10670

01	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					65
02	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					65
03	1488	#	11	-0-	-1477	-0-	11	2			N	-0-					65
04	1440	#	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					65
05	1488	#	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					65
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					65
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	9	74	1			-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11050) 86965 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PONDEROSA OIL & GAS, LLC 670093
J. L. EVANS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 264337 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9986 - 9992

01	7750		5245	-0-	-2505	B	-489	5224	2	21	9	N	19				111
02	10500	#	5408	-0-	-5092		-0-	5387	2	21	9	N	19				130
03	DLQ G-10		8277	-0-	8277		8277	8252	2	25	9	N	23				153
04	DLQ G-10		6182	-0-	6182		14459	6137	2	45	9	N	41				194
05	DLQ G-10		5498	-0-	5498		19957	5478	2	20	9	N	18	179	1		33
06	DLQ G-10		2763	-0-	2763		22720	2751	2	12	9	N	11				44
07	DLQ G-10		3878	-0-	3878		26598	3860	2	18	9	N	16				60
08	DLQ G-10		3462	-0-	3462		30060	3448	2	14	9	N	13				73
09	34135		4075	-0-	-30060		-0-	4055	2	20	9	N	18				91
10	5487	#	3630	-0-	-1857		-0-	3621	2	9	9	N	8				99
11	3750	#	1730	-0-	-2020		-0-	1723	2	7	9	N	6				105
*12	6822	R	6822	-0-	-0-		-0-	6582	2	240	9	N	218	171	1		152

TOTAL GAS PROD: 56,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700) 86965 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SIANA OIL & GAS 779259
TAYLOR WELL #: 5 RRCID -> 201047 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11270 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	11	1	1119	2	Y	11					398
							12	9									
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	3	1	327	2	Y	-0-					398
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	11	1	1120	2	Y	-0-					398
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	4	1	372	2	Y	-0-					398
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					398
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					398
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					398
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					398
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					398
10	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-	143	0			255
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					255
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SUGAR VALLEY, SE. (TEXT. 2) 86966 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
SUGAR VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 270952 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12420 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7750		34771	-0-	27021	52529	34319	3	452	9	N	411	562	1			97
*02	7000		28611	-0-	21611	74140	28244	3	367	9	N	334	182	1			249
*03	7750		29465	-0-	21715	95855	29085	3	380	9	N	345	365	1			229
*04	7500		22334	-0-	14834	110689	22031	3	303	9	N	275	365	1			139
*05	7750		19636	-0-	11886	122575	19380	3	256	9	N	233	177	1			195
*06	7500		14520	-0-	7020	129595	14315	3	205	9	N	186	177	1			204
*07	7750		9882	-0-	2132	131727	9755	3	127	9	N	115	177	1			142
*08	7750		9894	-0-	2144	133871	9755	3	139	9	N	126	184	1			84
*09	7500		11327	-0-	3827	137698	11177	3	150	9	N	136					220
*10	7750		11523	-0-	3773	141471	11377	3	146	9	N	133	178	1			175
*11	7500		11463	-0-	3963	145434	11377	3	86	9	N	78	176	1			77
*12	7750		7920	-0-	170	145604	7821	3	99	9	N	90					167

TOTAL GAS PROD: 211,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,462

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) 87165 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 192569 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 15788 PERF.15194 - 15242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16337	X	14285	-0-	-2052	-0-	1134	1	12985	3	N	151	197	1			161
							166	9									
02	14756	X	12835	-0-	-1921	-0-	1030	1	11675	3	N	118					279
							130	9									
03	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	1122	1	12603	3	N	137	204	1			212
							151	9									
04	15588	X	15588	-0-	-0-	-0-	1121	1	14302	3	N	150	199	1			163
							165	9									
05	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	1136	1	12902	3	N	136	197	1			102
							150	9									
06	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	1094	1	12388	3	N	123					225
							135	9									
07	13330	X	11780	-0-	-1550	-0-	965	1	10695	3	N	109	202	1			132
							120	9									
08	16217	X	16217	-0-	-0-	-0-	1202	1	14866	3	N	135					267
							149	9									
09	15906	X	15906	-0-	-0-	-0-	1179	1	14578	3	N	135	192	1			210
							149	9									
10	14198	X	13937	-0-	-261	-0-	1167	1	12620	3	N	136	189	1			157
							150	9									
11	14460	X	12600	-0-	-1860	-0-	1173	1	11280	3	N	134					291
							147	9									
*12	14942	X	11587	-0-	-3355	-0-	1076	1	10368	3	N	130	205	1			216
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 166,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,594

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 194198 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14650 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	1025	1	10034	3	N	195	202	1			293
							215	9									
02	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	933	1	8803	3	N	170	205	1			258
							187	9									
03	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	1017	1	9821	3	N	181	194	1			245
							199	9									
04	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	1000	1	9935	3	N	174	204	1			215
							191	9									
05	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	1019	1	9195	3	N	164	204	1			175
							180	9									
06	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	976	1	9035	3	N	156	202	1			129
							172	9									
07	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	900	1	7799	3	N	143					272
							157	9									
08	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	1054	1	9245	3	N	167	201	1			238
							184	9									
09	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	1021	1	8998	3	N	166	195	1			209
							183	9									
10	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	1060	1	9327	3	N	171	202	1			178
							188	9									
*11	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	1090	1	9186	3	N	165	199	1			144
							182	9									
*12	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	985	1	7989	3	N	147	199	1			92
							162	9									

TOTAL GAS PROD: 123,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,999

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) //CONT.// 87165 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 196017 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 15400 PERF.15220 - 15234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 197035 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15299 - 15378

01	2294 X	306	-0-	-1988	-0-	64	1	240	3	N	2	198	1			70
						2	9									
02	2044 X	298	-0-	-1746	-0-	65	1	227	3	N	5					75
						6	9									
03	1209 X	923	-0-	-286	-0-	164	1	745	3	N	13					88
						14	9									
04	1170 X	772	-0-	-398	-0-	132	1	627	3	N	12					100
						13	9									
05	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	291	1	1083	3	N	11					111
						12	9									
06	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	388	1	1537	3	N	32					143
						35	9									
07	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	300	1	1174	3	N	7					150
						8	9									
08	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	329	1	1252	3	N	8					158
						9	9									
09	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	545	1	1470	3	N	3					161
						3	9									
10	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	487	1	1523	3	N	20					181
						22	9									
*11	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	932	1	2015	3	N	9					190
						10	9									
*12	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	846	1	2064	3	N	77	190	1			77
						85	9									

TOTAL GAS PROD: 18,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) //CONT.// 87165 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 199885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15150 PERF.14881 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25018	X	25018	-0-	-0-	-0-	1368	1	23620	3	N	27					143
							30	9									
02	22532	X	22532	-0-	-0-	-0-	1248	1	21240	3	N	40					183
							44	9									
03	24481	X	24481	-0-	-0-	-0-	1364	1	23065	3	N	47					230
							52	9									
04	23610	X	23562	-0-	-48	-0-	1321	1	22208	3	N	30					260
							33	9									
05	24397	X	24089	-0-	-308	-0-	1368	1	22687	3	N	31	202	1			89
							34	9									
06	23610	X	21981	-0-	-1629	-0-	1304	1	20641	3	N	33					122
							36	9									
07	24397	X	17338	-0-	-7059	-0-	1163	1	16129	3	N	42					164
							46	9									
08	24397	X	22368	-0-	-2029	-0-	1387	1	20941	3	N	36					200
							40	9									
09	22961	X	22961	-0-	-0-	-0-	1322	1	21598	3	N	37					237
							41	9									
10	23188	X	22814	-0-	-374	-0-	1391	1	21373	3	N	45	188	1			94
							50	9									
11	21990	X	20805	-0-	-1185	-0-	1393	1	19377	3	N	32					126
							35	9									
*12	22382	X	18190	-0-	-4192	-0-	1228	1	16928	3	N	31					157
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 266,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201764 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14582 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26970	X	25531	-0-	-1439	-0-	1359	1	23788	3	N	349	401	1			117
							384	9									
02	24360	X	23364	-0-	-996	-0-	1254	1	21762	3	N	316	202	1			231
							348	9									
03	25148	X	25148	-0-	-0-	-0-	1344	1	23466	3	N	307	385	1			153
							338	9									
04	24300	X	24248	-0-	-52	-0-	1308	1	22596	3	N	313	189	1			277
							344	9									
05	25110	X	23891	-0-	-1219	-0-	1351	1	22237	3	N	275	375	1			177
							303	9									
06	24300	X	23893	-0-	-407	-0-	1299	1	22309	3	N	259	188	1			248
							285	9									
07	25110	X	22061	-0-	-3049	-0-	1233	1	20521	3	N	279	393	1			134
							307	9									
08	25332	X	25332	-0-	-0-	-0-	1440	1	23565	3	N	297	195	1			236
							327	9									
09	24240	X	23396	-0-	-844	-0-	1377	1	21719	3	N	273	378	1			131
							300	9									
10	24676	X	23440	-0-	-1236	-0-	1408	1	21656	3	N	342	203	1			270
							376	9									
11	24510	X	20597	-0-	-3913	-0-	1412	1	18914	3	N	246	398	1			118
							271	9									
*12	25327	X	19901	-0-	-5426	-0-	1346	1	18302	3	N	230	202	1			146
							253	9									

TOTAL GAS PROD: 280,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,486

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) //CONT.// 87165 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 210922 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15189 PERF.15314 - 15376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	81	-0-	-508	-0-	1	1	80	3	N	-0-					25
02	532	X	99	-0-	-433	-0-	1	1	98	3	N	-0-					25
03	465	X	111	-0-	-354	-0-	1	1	110	3	N	-0-					25
04	93	X	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	3	N	-0-					25
05	124	X	109	-0-	-15	-0-	1	1	108	3	N	-0-					25
06	120	X	105	-0-	-15	-0-	1	1	104	3	N	-0-					25
07	124	X	79	-0-	-45	-0-	1	1	78	3	N	-0-					25
08	124	X	116	-0-	-8	-0-	1	1	115	3	N	-0-					25
09	120	X	118	-0-	-2	-0-	1	1	117	3	N	-0-					25
10	124	X	117	-0-	-7	-0-	1	1	116	3	N	-0-					25
*11	725	X	725	-0-	-0-	-0-	10	1	715	3	N	-0-					25
*12	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	16	1	1035	3	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNFLOWER (WILCOX) 87165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
KIRBY WELL #: 2 RRCID -> 122597 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9270 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWANSON (2950) 87514 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
MEEK -E- WELL #: 4 RRCID -> 133167 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 2954 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-
02	1318		-0-	-0-	-1318	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEENEY (FRIO 11300 SAND) 87570 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BERNARD RIVER LAND DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 254091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 14005 PERF.11296 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEENEY (11,250) 87570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
REYNOLDS GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 208872 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11411 - 11434

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 233355 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11164 - 11224

01	961	X	486	-0-	-475	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	868	X	214	-0-	-654	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	806	X	141	-0-	-665	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	780	X	528	-0-	-252	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	775	X	354	-0-	-421	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEENEY (11,600) 87570 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BERNARD RIVER LAND DEV. CO. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067131 COMPL. DATE 01/23/1958 TOTAL DEPTH 14005 PERF.11634 - 11680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWORD (YEGUA -A-) 87790 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
KREBS WELL #: 1 C RRCID -> 206755 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9140 - 9205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 213525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 9094 - 9102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWORD (YEGUA -A-) //CONT.// 87790 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. //CONT.// 606055
CITY OF HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 265470 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9204 - 9207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAIL FEATHERS (YEGUA) 88152 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RASMUSSEN WELL #: 5 RRCID -> 179674 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7272 - 7300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRACE OPERATING LLC 843267
LOS PATOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202773 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7666 - 7670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2013 - P & A 03-01-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAIT (WILCOX 9,600) 88160 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TAIT, R. E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 179942 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9594 - 9604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAIT (WILCOX 9,900) 88160 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
TAIT WELL #: 1 RRCID -> 215608 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9932 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4268	2	222	9	N	202	191	1	1	8	139
02	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	14032	2	752	9	N	684	574	1			249
03	17861	X	17861	-0-	-0-	-0-	17078	2	783	9	N	712	771	1			190
04	17465	X	17465	-0-	-0-	-0-	16761	2	704	9	N	640	572	1			258
05	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	13522	2	589	9	N	535	578	1			215
06	15575	X	15575	-0-	-0-	-0-	15040	2	535	9	N	486	565	1			136
07	16644	X	16644	-0-	-0-	-0-	16129	2	515	9	N	468	556	1			48
08	15943	X	15943	-0-	-0-	-0-	15499	2	444	9	N	404	382	1			70
09	14906	X	14906	-0-	-0-	-0-	14476	2	430	9	N	391	369	1			92
10	13335	X	13335	-0-	-0-	-0-	12986	2	349	9	N	317	195	1			214
11	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	10604	2	323	9	N	294	384	1			124
*12	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	9704	2	266	9	N	242	192	1			174

TOTAL GAS PROD: 166,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,375

PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TAIT, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 132040 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 12727 PERF. 9902 - 9962

01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	59	1	320	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	81	1	467	2	Y	12	11	1			8
							13	9									
03	651	N	514	-0-	-137	-0-	81	1	419	2	Y	13	12	1			9
							14	9									
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	143	1	571	2	Y	13	15	1			7
							14	9									
05	620	N	570	-0-	-50	-0-	143	1	421	2	Y	5					12
							6	9									
06	510	N	410	-0-	-100	-0-	120	1	284	2	Y	5	13	1			4
							6	9									
07	744	N	670	-0-	-74	-0-	130	1	531	2	Y	8					12
							9	9									
08	558	N	407	-0-	-151	-0-	76	1	323	2	Y	7	13	1			6
							8	9									
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	105	1	446	2	Y	8					14
							9	9									
10	682	N	492	-0-	-190	-0-	94	1	389	2	Y	8	13	1			9
							9	9									
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	69	1	328	2	Y	11	11	1			9
							12	9									
12	589	N	478	-0-	-111	-0-	83	1	384	2	Y	10	12	1			7
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 6,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

TAIT (WILCOX 9,900) //CONT.// 88160 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
TAIT, R. E., JR. WELL #: 1 RRCID -> 137430 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9594 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2730	-0-	-215	-0-	419	1	2285	2	Y	24	25	1			19
							26	9									
02	2576	X	2547	-0-	-29	-0-	372	1	2147	2	Y	25	26	1			18
							28	9									
03	2883	X	2432	-0-	-451	-0-	391	1	2017	2	Y	22	23	1			17
							24	9									
04	2790	X	2244	-0-	-546	-0-	445	1	1779	2	Y	18	24	1			11
							20	9									
05	2883	X	1323	-0-	-1560	-0-	332	1	982	2	Y	8					19
							9	9									
06	2730	X	1747	-0-	-983	-0-	517	1	1217	2	Y	12	24	1			7
							13	9									
07	2821	X	1339	-0-	-1482	-0-	261	1	1067	2	Y	10					17
							11	9									
08	2418	X	1262	-0-	-1156	-0-	239	1	1010	2	Y	12	20	1			9
							13	9									
09	1740	N	1140	-0-	-600	-0-	215	1	912	2	Y	12					21
							13	9									
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	359	1	1489	2	Y	15	21	1			15
							17	9									
11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	344	1	1631	2	Y	27	23	1			19
							30	9									
*12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	277	1	1280	2	Y	16	22	1			13
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 22,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

TAIT, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 158093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF. 9914 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	618	-0-	-157	-0-	86	1	468	2	Y	58	58	1			44
							64	9									
02	588	N	538	-0-	-50	-0-	71	1	411	2	Y	51	56	1			39
							56	9									
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	117	1	602	2	Y	57	55	1			41
							63	9									
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	239	1	958	2	Y	44	58	1			27
							48	9									
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	245	1	724	2	Y	21					48
							23	9									
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	260	1	612	2	Y	25	57	1			16
							28	9									
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	207	1	844	2	Y	34					50
							37	9									
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	158	1	668	2	Y	34	57	1			27
							37	9									
09	900	N	769	-0-	-131	-0-	140	1	592	2	Y	34					61
							37	9									
10	1085	N	652	-0-	-433	-0-	119	1	492	2	Y	37	57	1			41
							41	9									
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	205	1	973	2	Y	60	56	1			45
							66	9									
*12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	149	1	686	2	Y	44	56	1			33
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 10,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

TAIT (WILCOX 10,700) 88160 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TAIT, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 242862 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10715 - 10725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANK FARM (L. YEGUA NOD MEX) 88304 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
SIZEMORE WELL #: 1 RRCID -> 208604 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13528 PERF.10132 - 10158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANK FARM (LWR. COOK MTN. 3A) 88304 242 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
ABSHIER WELL #: 1 RRCID -> 213831 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 13224 PERF.12788 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40067	X	40067	-0-	-0-	-0-	310 648	1 9	39109	2	N	589	600	1	1	2	244
02	32918	X	32918	-0-	-0-	-0-	280 532	1 9	32106	2	N	484	603	1			125
03	42408	X	37734	-0-	-4674	-0-	307 530	1 9	36897	2	N	482	403	1			204
04	41040	X	38761	-0-	-2279	-0-	300 518	1 9	37943	2	N	471	393	1	1	8	281
05	42346	X	39440	-0-	-2906	-0-	310 614	1 9	38516	2	N	558	604	1			235
06	36510	X	32253	-0-	-4257	-0-	295 452	1 9	31506	2	N	411	578	1	1	8	67
07	40052	X	21759	-0-	-18293	-0-	301 235	1 9	21223	2	N	214	206	1			75
08	40052	X	27396	-0-	-12656	-0-	291 360	1 9	26745	2	N	327	180	1			222
09	33600	X	25385	-0-	-8215	-0-	270 331	1 9	24784	2	N	301	368	1			155
10	34720	X	10889	-0-	-23831	-0-	233 117	1 9	10539	2	N	106					261
11	32250	X	27736	-0-	-4514	-0-	297 548	1 9	26891	2	N	498	552	1			207
12	27404	X	18640	-0-	-8764	-0-	174 268	1 9	18198	2	N	244	185	1			266

TOTAL GAS PROD: 352,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,685

LURA MIRE "A" WELL #: 1 RRCID -> 243795 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11655 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14836	X	14836	-0-	-0-	-0-	310 229	1 9	14297	2	N	208	205	1	1	8	269
02	11368	X	8271	-0-	-3097	-0-	280 153	1 9	7838	2	N	139	191	1			217
03	11501	X	10715	-0-	-786	-0-	310 138	1 9	10267	2	N	125	203	1			139
04	11130	X	8793	-0-	-2337	-0-	300 142	1 9	8351	2	N	129	1	8			267
05	11501	X	6069	-0-	-5432	-0-	186 142	1 9	5741	2	N	129	201	1			195
06	11130	X	8789	-0-	-2341	-0-	170 151	1 9	8468	2	N	137	1	8			331
07	10726	X	5163	-0-	-5563	-0-	121 140	1 9	4902	2	N	127	194	1			264
08	10726	X	6898	-0-	-3828	-0-	133 107	1 9	6658	2	N	97					361
09	15408	X	15408	-0-	-0-	-0-	246 144	1 9	15018	2	N	131	206	1			286
10	14665	X	14665	-0-	-0-	-0-	279 144	1 9	14242	2	N	131	211	1	1	8	205
11	8790	X	6945	-0-	-1845	-0-	159 138	1 9	6648	2	N	125	186	1			144
*12	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	264 128	1 9	11483	2	N	116	1	8			259

TOTAL GAS PROD: 118,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,594

TANTABOGUE CREEK (DEXTER) 88315 110 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WALKER
PARTEN OPERATING INC. 642718
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.'C' WELL #: 1 RRCID -> 225151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF.10223 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	778	-0-	-338 B	-0-	2	1	757	2	N	17					252
							19	9									
02	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	2	1	844	2	N	34	202	1			84
							37	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	2	1	700	2	N	13					97
							14	9									
04	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	2	1	787	2	N	18					115
							20	9									
05	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	1	1	567	2	N	15					130
							17	9									
06	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	1	1	316	2	N	32					162
							35	9									
07	837	N	329	-0-	-508 B	-0-	2	1	313	2	N	13					175
							14	9									
08	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	2	1	638	2	N	20					195
							22	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	1	1	565	2	N	17					212
							19	9									
10	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	2	1	841	2	N	20					232
							22	9									
11	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	2	1	787	2	N	17					249
							19	9									
*12	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	2	1	755	2	N	11					260
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 8,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

CHAMPION INTERNATIONAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 225153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10157 PERF.10042 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2365	N	2365	-0-	-0- B	-0-	4	1	2248	2	N	103					247
							113	9									
02	2317	N	2317	-0-	-0- B	-0-	4	1	2211	2	N	93	203	1			137
							102	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2245	N	2245	-0-	-0- B	-0-	1	1	2182	2	N	56					193
							62	9									
04	2416	N	2416	-0-	-0- B	-0-	4	1	2349	2	N	57					250
							63	9									
05	2473	N	2473	-0-	-0- B	-0-	3	1	2408	2	N	56	199	1			107
							62	9									
06	3588	N	3588	-0-	-0- B	-0-	3	1	3528	2	N	52					159
							57	9									
07	2077	N	996	-0-	-1081 B	-0-	3	1	961	2	N	29					188
							32	9									
08	2381	N	2381	-0-	-0- B	-0-	4	1	2264	2	N	103	197	1			94
							113	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3244	N	3244	-0-	-0- B	-0-	4	1	3167	2	N	66					160
							73	9									
10	3569	N	3569	-0-	-0- B	-0-	4	1	3493	2	N	65					225
							72	9									
11	3461	N	3461	-0-	-0- B	-0-	4	1	3348	2	N	99	190	1			134
							109	9									
*12	3875	N	3875	-0-	-0- B	-0-	4	1	3806	2	N	59					193
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 32,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 838

TARPON SW 88380 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
MANTI EXPLORATION OPERATING LLC 524892
STATE TRACT 341 WELL #: 1 RRCID -> 236337 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6604 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAVENER (COOK MTN. 7950) 88470 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
VORPHAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085532 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7964 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAVENER (FRIO 4400) 88470 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
HOLMES ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217294 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4482 - 4485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAVENER, EAST (7950) 88471 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
NOVAK GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 088173 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8002 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	50	-0-	-2523	-0-		50	1			N	-0-					86
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-						N	-0-					86
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					86
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					86
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					86
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					86
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR BAYOU, E. (10,130) 88502 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
HEBERT, B. C. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193923 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 8724 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1) 88506 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 257094 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12142 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	#	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					189
02	4424	#	-0-	-0-	-4424	-0-					N	-0-					189
03	14760		14760	-0-	-0-	-0-	118 1537	1 9	13105	2	N	1397	776	1	1	8	809
04	78872		78872	-0-	-0-	-0-	282 7983	1 9	70607	2	N	7257	7318	1			748
05	149522		70650	-0-	-78872	-0-	267 7008	1 9	63375	2	N	6371	6102	1			1017
06	80820		80820	-0-	-0-	-0-	300 7241	1 9	73279	2	N	6583	7173	1	1	8	426
07	82384		82384	-0-	-0-	-0-	307 8022	1 9	74055	2	N	7293	7430	1			289
08	80942		80942	-0-	-0-	-0-	307 8192	1 9	72443	2	N	7447	6873	1			863
09	79474		79474	-0-	-0-	-0-	300 7308	1 9	71866	2	N	6644	6891	1			616
10	84007		84007	-0-	-0-	-0-	310 8131	1 9	75566	2	N	7392	7280	1			728
11	77564		77564	-0-	-0-	-0-	294 7216	1 9	70054	2	N	6560	7281	1			7
12	7347		87968	-0-	80621	80621	310 9176	1 9	78482	2	N	8342	7651	1			698

TOTAL GAS PROD: 737,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,286

TAYLOR LAKE, EAST (LOX B) 88549 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
CITY OF SEABROOK WELL #: 1R RRCID -> 140150 COMPL. DATE 11/17/1991 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12320 - 12355

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GA 256/294 (TX S/L M-95283) WELL #: RRCID -> 148518 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11286 - 11324

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR LAKE, EAST (LOX B) //CONT.// 88549 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
BRACEWELL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168884 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12333 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27930	X	27930	-0-	-0-	-0-	4347	1	23526	2	Y	52					168
							57	9									
02	25533	X	25533	-0-	-0-	-0-	4308	1	21173	2	Y	47					215
							52	9									
03	26339	X	26339	-0-	-0-	-0-	4614	1	21661	2	Y	58	178	1			95
							64	9									
04	26520	X	26355	-0-	-165	-0-	4817	1	21538	2	Y	-0-					95
05	27404	X	27066	-0-	-338	-0-	4428	1	22526	2	Y	102	177	1			20
							112	9									
06	26520	X	26455	-0-	-65	-0-	4281	1	22174	2	Y	-0-					20
07	27404	X	25678	-0-	-1726	-0-	4228	1	21450	2	Y	-0-					20
08	27249	X	25815	-0-	-1434	-0-	3941	1	21874	2	Y	-0-					20
09	INC G-10		11313	-0-	11313	11313	2048	1	9265	2	Y	-0-					20
10	INC G-10		24662	-0-	24662	35975	3595	1	20803	2	Y	240	178	1			82
							264	9									
11	INC G-10		5371	-0-	5371	41346	1451	1	3920	2	Y	-0-					82
*12	41346	X	-0-	-0-	-41346	-0-					Y	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 252,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

TAYLOR LAKE, EAST (LOX B -2-) 88549 413 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
CITY OF SEABROOK WELL #: 1R RRCID -> 139675 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12412 - 12458

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR LAKE, E. (ANOMALINA 3) 88551 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
INTERFINANCIAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 151733 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11632 PERF. 5350 - 5370

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700) 89324 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP SITTIN ON GO WELL #: 2 RRCID -> 271175 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5701 - 5705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		1390	-0-	1390	1390	1380	4	10	9	Y	9			9
05	8556		6859	-0-	-1697	-0-	25	1	5239	4	Y	1450	1459	1	-0-
							1595	9							
06	8280		5962	-0-	-2318	-0-	15	1	4576	3	Y	1246	1246	1	-0-
							1371	9							
07	8556		2098	-0-	-6458	-0-	15	1	785	3	Y	1180	1180	1	-0-
							1298	9							
08	8556		4877	-0-	-3679	-0-	283	1	3706	3	Y	807	807	1	-0-
							888	9							
09	8280		4248	-0-	-4032	-0-	346	1	3188	3	Y	649	649	1	-0-
							714	9							
10	8556		4997	-0-	-3559	-0-	337	1	4192	3	Y	425	425	1	-0-
							468	9							
11	8280		3634	-0-	-4646	-0-	272	1	2769	3	Y	539	539	1	-0-
							593	9							
12	8556		4336	-0-	-4220	-0-	573	1	3227	3	Y	487	487	1	-0-
							536	9							

TOTAL GAS PROD: 38,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,792

THEUVENINS CREEK (WILCOX G SAND) 89324 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP AMERICA A-62 WELL #: 2 RRCID -> 257130 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9004 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			68
02	14B2 EXT		23	-0-	23	23	2	1	21	9	N	19			87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	21			108
04	T. A.		24	-0-	24	47	5	1	19	9	N	17			125
05	50		26	-0-	-24	23	9	1	17	9	N	15			140
06	38	R	15	-0-	-23	-0-	9	1	6	9	N	5			145
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	12	1	13	9	N	12			157
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	3	1	1	9	N	1			158
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	6	1	2	9	N	2			160
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	160	1	-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

THEUVENINS CREEK (YEGUA 1 -D) 89324 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TYLER
FIVE-JAB, INC. 271310
KIRBY-MCINNIS WELL #: 10D RRCID -> 103318 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5635 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 1) 89352 198 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
ATL.-SIN. S.P. WILSON FEE WELL #: 1 RRCID -> 155717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8860 PERF. 5561 - 5657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A) 89352 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TYLER
CAPROCK OPERATIONS INC. 130478
ATL.-SIN. S. P. WILSON FEE WELL #: 1 T RRCID -> 045117 COMPL. DATE 11/09/1968 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP HONKY TONKIN WELL #: 2 RRCID -> 271290 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6053 - 6060

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	6000	NO RPT	-0-	-6000	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH) 89352 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP JR WELL #: 1 RRCID -> 270664 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5788 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15469		14307	-0-	-1162	-0-	30	1	11215	3	N	2784	2326	1			458
							3062	9									
06	14970		13713	-0-	-1257	-0-	30	1	10814	3	N	2608	2863	1			203
							2869	9									
07	15469		9729	-0-	-5740	-0-	30	1	6426	3	N	2975	2801	1			377
							3273	9									
08	15469		8247	-0-	-7222	-0-	497	1	5737	3	N	1830	1953	1			254
							2013	9									
09	14970		9480	-0-	-5490	-0-	410	1	5895	3	N	2886	2667	1			473
							3175	9									
10	15469		4092	-0-	-11377	-0-	205	1	1999	3	N	1716	1687	1			502
							1888	9									
11	14970		7828	-0-	-7142	-0-	358	1	5080	3	N	2173	2430	1			245
							2390	9									
12	15469		6932	-0-	-8537	-0-	338	1	3552	3	N	2765	2800	1			210
							3042	9									

TOTAL GAS PROD: 74,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,737

THOMAS (2250) 89432 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
THEUMAN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 255311 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 2324 - 2345

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MYERS, A. E. WELL #: 13 RRCID -> 054992 COMPL. DATE 04/14/1973 TOTAL DEPTH 3650 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MYERS, A. E. WELL #: 17 RRCID -> 055090 COMPL. DATE 04/14/1973 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 090422 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4168 - 4193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, T. R. WELL #: 14 RRCID -> 116889 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2928 - 2942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 62 RRCID -> 136788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2540 - 2548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 101 RRCID -> 144002 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3209 - 3223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIOCENE 3 GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144149 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 2632 - 2646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 75 RRCID -> 149146 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3372 - 3387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE, A. P. WELL #: 16 RRCID -> 150862 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3158 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE, A. P. "A" WELL #: 22 RRCID -> 151531 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 2804 - 2814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
GEORGE, A. P. "A" WELL #: 25 RRCID -> 154110 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3360 - 3379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD & SHARP -B- WELL #: 48 RRCID -> 161556 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5067 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD & SHARP "B" WELL #: 2 RRCID -> 161639 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4824 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
LOCKWOOD & SHARP 'A" WELL #: 91 RRCID -> 163377 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2072 - 2076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD & SHARP -B- WELL #: 14 RRCID -> 163944 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 4850 - 4931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD & SHARP -B- WELL #: 54 RRCID -> 163953 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4861 - 4943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MYERS, A. E. WELL #: 43 RRCID -> 165232 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 2273 - 2275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, T. R. WELL #: 12 RRCID -> 166968 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 2110 - 2116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, F. I. ET AL -A- WELL #: 18 RRCID -> 166970 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3448 - 3464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 85 RRCID -> 169331 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2791 - 2796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 93 RRCID -> 169780 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 2952 - 2980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE, A. P. WELL #: 11 RRCID -> 172792 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 2416 - 2418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2013 - PLUGGED 06-06-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HP LOCKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 179441 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 1744 - 1748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
BOOTH, T. R. WELL #: 1R RRCID -> 183645 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2046 - 2058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, T. R. WELL #: 25 RRCID -> 186315 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 3834 - 3854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, T. R. WELL #: 15 RRCID -> 187134 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2932 - 2937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
BOOTH, F. I. ETAL -A- WELL #: 65 RRCID -> 187634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 2896 - 2916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE, A. P. "A" WELL #: 28 RRCID -> 198925 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2879 - 2899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 68 RRCID -> 199696 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 1636 - 1646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
LOCKWOOD & SHARP -B- WELL #: 58 RRCID -> 200361 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4913 - 4962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	X	467	-0-	-0-	-0-	120	1	41	2	N	274	398	1			96
							5	4	301	9							
02	280	X	220	-0-	-60	-0-	50	1	14	2	N	136	98	1			134
							6	4	150	9							
03	341	X	292	-0-	-49	-0-	114	2	3	4	N	159	284	1			9
							175	9									
04	450	X	35	-0-	-415	-0-	35	2			N	-0-					9
05	465	X	310	-0-	-155	-0-	31	1	86	2	N	175	161	1			23
							193	9									
06	450	X	237	-0-	-213	-0-	64	1	51	2	N	110	85	1			48
							1	4	121	9							
07	279	X	203	-0-	-76	-0-	41	1	22	2	N	127					175
							140	9									
08	310	X	248	-0-	-62	-0-	28	1	1	2	N	199	170	1			204
							219	9									
09	300	X	149	-0-	-151	-0-	16	1	133	9	N	121	171	1			154
10	217	N	175	-0-	-42	-0-	7	1	168	9	N	153	167	1			140
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	13	1	364	9	N	331	174	1			297
*12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	13	1	447	9	N	406	338	1			365

TOTAL GAS PROD: 3,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,191

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 4 RRCID -> 200926 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 1848 - 1870

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 6 RRCID -> 200965 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3386 - 3398

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
LOCKWOOD, H. P. WELL #: 30 F RRCID -> 200966 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 3389 - 3393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2013 - PLUGGED 09-26-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 15 RRCID -> 201712 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3634 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, F. I. ET AL -A- WELL #: 67 RRCID -> 203384 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 3959 PERF. 2786 - 2791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE, A. P. "A" WELL #: 20 RRCID -> 203910 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3001 - 3007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
LOCKWOOD, H. P. WELL #: 34 RRCID -> 207056 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 4296 - 4361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS, A. E. WELL #: 11 R RRCID -> 207555 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2268 - 2276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 64 RRCID -> 207557 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2906 - 2909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MYERS, A. E. WELL #: 15 RRCID -> 209216 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 2873 - 2918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, F. I. ETAL "A" WELL #: 54 RRCID -> 209252 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 3458 - 3461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS, A. E. WELL #: 52 RRCID -> 211196 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 3448 - 3458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
BOOTH, F. I. ET AL -A- WELL #: 64 RRCID -> 211202 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 3472 - 3476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	72	1	26	2	N	-0-					1
							3	4									
02	112	N	44	-0-	-68	-0-	31	1	9	2	N	-0-					1
							4	4									
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	58	2	2	4	N	-0-					1
04	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					1
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	22	1	60	2	N	-0-					1
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	84	1	66	2	N	-0-					1
							1	4									
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	61	1	31	2	N	-0-					1
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	48	1	2	2	N	-0-					1
							1	4									
09	150	N	61	-0-	-89	-0-	59	1	1	2	N	-0-					1
							1	4									
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	59	1	2	2	N	-0-					1
							1	4									
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	51	1	2	2	N	-0-					1
*12	62	N	56	-0-	-6	-0-	54	1	1	2	N	-0-					1
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 14 RRCID -> 211945 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 2410 - 2414

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, T. R. WELL #: 5 R RRCID -> 212023 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 4872 - 4880

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 73 RRCID -> 217672 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2970 - 2985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 47A RRCID -> 222426 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2780 - 2787

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 35 RRCID -> 234050 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4376 - 4392

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 94 RRCID -> 263274 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 1728 - 1732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE, A. P. -A- WELL #: 35 RRCID -> 270960 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4354 - 4360

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WOLTERS, R. A. NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 154139 COMPL. DATE 03/20/1954 TOTAL DEPTH 7672 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON (VICKSBURG) 89525 868 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
ADAMS RESOURCES EXPL. CORP. 003996
WOLTERS, R.A. NCT-1 WELL #: 11 RRCID -> 115925 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7424 - 7458

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	3	55	6	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013 - P&A 02-14-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON (VICKSBURG) //CONT.// 89525 868 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
EDWARDS & RIGGINS WELL #: 5 RRCID -> 179675 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7352 - 7386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, NORTH 89527 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BOOTH, F. I. WELL #: 3B RRCID -> 052147 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 7792 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, SOUTH 89530 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WOLTERS, R. A. ET AL -B- WELL #: 6 RRCID -> 067929 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, SOUTH //CONT.// 89530 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 075922 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 5448 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, J.H.P. WELL #: 26 RRCID -> 076285 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 4926 - 4936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 077523 COMPL. DATE 03/08/1987 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 4956 - 4964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, SOUTH //CONT.// 89530 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 21 L RRCID -> 078330 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5154 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 081920 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4050 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 110531 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5056 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, SOUTH //CONT.// 89530 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WOLTERS, R. A. ET AL "B" WELL #: 29 RRCID -> 168012 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4814 - 4828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 207560 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 3912 - 3921

01	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	2		N	-0-			1
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			1
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			1
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			1
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JHP DAVIS ESTATE WELL #: 104ST RRCID -> 249837 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5089 - 5092

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, SE. (FRIO) 89531 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
DAVIS, J. H. P. ESTATE WELL #: RRCID -> 265547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12640 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, W. (MIOCENE 4010) 89533 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
GARRISON LTD. 295861
GORKA WELL #: 1 RRCID -> 215091 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4009 - 4015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 235545 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3856 - 3866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, W. (MIOCENE 4010) //CONT.// 89533 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
GORKA-GEORGE GU WELL #: 1 RRCID -> 225929 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 4018 - 4024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORKA-GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 231720 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4018 - 4032

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORKA, JIM WELL #: 1 RRCID -> 232400 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 4011 - 4024

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, W. (MIOCENE 4010) //CONT.// 89533 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
GORKA-GEORGE GU WELL #: 3 RRCID -> 232503 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 4006 - 4018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURSDAY (WOODBINE) 89824 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
EMERALD OIL & GAS LC 250964
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 066101 COMPL. DATE 02/06/1976 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8966 - 8972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDEHAVEN (FRIO, UPPER) 89826 015 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
TERRY-POESSEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208298 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 8486 - 8527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDEHAVEN (9,400 FRIO) 89826 559 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 265028 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9340 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0- B	48552					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0- B	48552					N	-0-					-0-
03	23870		-0-	-0-	-23870	24682					N	-0-					-0-
04	23100		-0-	-0-	-23100	1582					N	-0-					-0-
05	1582	R	-0-	-0-	-1582	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDEHAVEN (9,500 FRIO) 89826 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
TERRY-POESSEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208843 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9584 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9710		10115	-0-	405	405	10003	2	112	9	N	102	182	1			154
02	8764		8891	-0-	127	532	8801	2	90	9	N	82					236
03	10261		9762	-0-	-499	33	9661	2	101	9	N	92	200	1			128
04	9480	#	9238	-0-	-242	-0-	9117	2	121	9	N	110					238
05	9703	#	8209	-0-	-1494	-0-	8093	2	116	9	N	105	182	1			161
06	9390	#	8969	-0-	-421	-0-	8943	2	26	9	N	24					185
07	9858	#	8305	-0-	-1553	-0-	8090	2	215	9	N	195	187	1			193
08	9765	#	9143	-0-	-622	-0-	9034	2	109	9	N	99	188	1			104
09	8700		7739	-0-	-961	-0-	7625	2	114	9	N	104					208
10	8990		7766	-0-	-1224	-0-	7647	2	119	9	N	108	188	1			128
*11	8700		7168	-0-	-1532	-0-	7066	2	102	9	N	93					221
12	8990		NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					221

TOTAL GAS PROD: 95,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,114

TIDEHAVEN (10,300) 89826 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
PHS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247837 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10449 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	#	2471	-0-	-381	-0-	2415	2	56	9	N	51					150
02	2576	#	2058	-0-	-518	-0-	2014	2	44	9	N	40					190
03	2759	#	2332	-0-	-427	-0-	2279	2	53	9	N	48	179	1			59
04	2670	#	2230	-0-	-440	-0-	2184	2	46	9	N	42					101
05	2759	#	2296	-0-	-463	-0-	2246	2	50	9	N	45					146
06	2670	#	2331	-0-	-339	-0-	2285	2	46	9	N	42					188
07	2325	#	2202	-0-	-123	-0-	2156	2	46	9	N	42					230
08	2325	#	2004	-0-	-321	-0-	1964	2	40	9	N	36	189	1			77
09	2310	#	1995	-0-	-315	-0-	1955	2	40	9	N	36					113
10	2418	#	2030	-0-	-388	-0-	1984	2	46	9	N	42					155
*11	2340	#	1922	-0-	-418	-0-	1880	2	42	9	N	38					193
12	2201	#	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					193

TOTAL GAS PROD: 23,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

TIDEHAVEN (10,300) //CONT.// 89826 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
DAWDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252252 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10318 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	136	1			54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDEHAVEN, DEEP (FRIO 11300) 89827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
HEFFELFINGER "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263409 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11164 - 11350

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	#		6303	-0-	-2439	-0-	210 69	1 9	6024	2	N	63	175	1			38
02	7504	#		5401	-0-	-2103	-0-	210 50	1 9	5141	2	N	45					83
03	6789			5697	-0-	-1092	-0-	210 57	1 9	5430	2	N	52					135
04	6570			5265	-0-	-1305	-0-	210 50	1 9	5005	2	N	45					180
05	6789			5161	-0-	-1628	-0-	210 47	1 9	4904	2	N	43	174	1			49
06	6090	#		4795	-0-	-1295	-0-	210 45	1 9	4540	2	N	41					90
07	5983	#		4699	-0-	-1284	-0-	210 44	1 9	4445	2	N	40					130
08	5704	#		4543	-0-	-1161	-0-	210 43	1 9	4290	2	N	39					169
09	5280	#		4186	-0-	-1094	-0-	210 37	1 9	3939	2	N	34					203
10	5146	#		4201	-0-	-945	-0-	210 43	1 9	3948	2	N	39	179	1			63
11	4800	#		3649	-0-	-1151	-0-	210 40	1 9	3399	2	N	36					99
12	4712	#		3888	-0-	-824	-0-	210 42	1 9	3636	2	N	38					137

TOTAL GAS PROD: 57,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

TIDEHAVEN, W (ANOM 1) 89873 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 243575 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIGNER (VICKSBURG) 89906 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
MERCURY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174132 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6419 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND) 90050 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC 638497
KRESCENT ENERGY BP AMERICA A-740 WELL #: 1 RRCID -> 257141 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9890 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35247	35247	-0-	-0-	-0-	33994	2	1253	9	N	1139	1029	1			995	
02	30516	30516	-0-	-0-	-0-	29889	2	627	9	N	570	816	1			749	
03	33155	33155	-0-	-0-	-0-	32151	2	1004	9	N	913	960	1			702	
04	33677	33677	-0-	-0-	-0-	32747	2	930	9	Y	845	1184	1			363	
05	35435	35435	-0-	-0-	-0-	34360	2	1075	9	Y	977	984	1			356	
06	16957	16957	-0-	-0-	-0-	16558	2	399	9	Y	363	417	1			302	
07	8482	8482	-0-	-0-	-0-	8465	2	17	9	Y	15	202	1			115	
08	36924	36924	-0-	-0-	-0-	36626	2	298	9	Y	271	386	1			-0-	
09	42128	42128	-0-	-0-	-0-	40841	2	1287	9	Y	1170	1170	1			-0-	
10	41315	41315	-0-	-0-	-0-	40292	2	1023	9	Y	930	930	1			-0-	
11	36302	36302	-0-	-0-	-0-	35594	2	708	9	Y	644	644	1			-0-	
12	36332	25522	-0-	-10810	-0-	24794	2	728	9	Y	662	662	1			-0-	

TOTAL GAS PROD: 375,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,499

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND) //CONT.// 90050 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC //CONT.// 638497
BPA 740 WELL #: 2 RRCID -> 271043 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9914 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	44777	-0-	44777	190534	43059	2	1718	9	N	1562	1548	1			186
02	0	W	43938	-0-	43938	234472	42762	2	1176	9	N	1069	1167	1			88
03	0	W	50815	-0-	50815	285287	49035	2	1780	9	N	1618	1673	1			33
04	0	W	52684	-0-	52684	337971	50839	2	1845	9	N	1677	1710	1			-0-
05	0	W	55561	-0-	55561	393532	53677	2	1884	9	N	1713	1713	1			-0-
06	0	W	51078	-0-	51078	444610	49392	2	1686	9	N	1533	1386	1			147
07	0	W	52540	-0-	52540	497150	50861	2	1679	9	N	1526	1649	1			24
08	0	W	51106	-0-	51106	548256	49477	2	1629	9	N	1481	1492	1			13
09	0	W	47316	-0-	47316	595572	45895	2	1421	9	N	1292	1288	1			17
10	0	W	46682	-0-	46682	642254	45273	2	1409	9	N	1281	1126	1			172
11	0	W	36651	-0-	36651	678905	35795	2	856	9	N	778	950	1			-0-
12	0	W	42573	-0-	42573	721478	41352	2	1221	9	N	1110	1110	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 575,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,640

TOMBALL 90620 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 135259 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5480 - 5488

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
ROBERTSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 051346 COMPL. DATE 10/07/1971 TOTAL DEPTH 5562 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL //CONT.// 90620 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
SCHULTZ, E. "A" WELL #: 6 RRCID -> 199860 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5443 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	56	#	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	60	#	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (COCKFIELD) 90620 023 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
BAKER, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 189075 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5294 - 5298

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
BURKETT, JEWELL H. WELL #: 1 RRCID -> 008548 COMPL. DATE 02/11/1953 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 5366 - 6384

01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2447	2	9	9	N	8					162
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1682	2	11	9	N	10					172
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2264	2	30	9	N	27	183	1			16
04	2370	N	2164	-0-	-206	-0-	2155	2	9	9	N	8					24
05	1860	N	1392	-0-	-468	-0-	1390	2	2	9	N	2					26
06	2220	N	1210	-0-	-1010	-0-	1210	2			N	-0-					26
07	2232	N	1565	-0-	-667	-0-	1562	2	3	9	N	3					29
08	1395	N	420	-0-	-975	-0-	420	2			N	-0-					29
09	1200	N	238	-0-	-962	-0-	238	2			N	-0-					29
10	1550	N	208	-0-	-1342	-0-	208	2			N	-0-					29
*11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					29
12	248	N	210	-0-	-38	-0-	208	2	2	9	N	2					31

TOTAL GAS PROD: 14,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300) 90620 069 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 100307 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5266 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	163	1	321	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	100	1	351	2	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, W. W. WELL #: 1 A RRCID -> 119255 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 5272 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-			88
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	105	1	635	2	N	-0-			88
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	306	1	602	2	N	-0-			88
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	189	1	596	2	N	-0-			88
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	138	1	481	2	N	-0-			88
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	290	1	552	2	N	-0-			88
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	675	1	213	2	N	-0-			88
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	694	1	209	2	N	-0-			88
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-			88
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	230	1	804	2	N	-0-			88
*11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	560	1	597	2	N	-0-			88
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88

TOTAL GAS PROD: 9,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
TOMBALL GU 8 WELL #: 2 C RRCID -> 008544 COMPL. DATE 10/26/1956 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5332 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-			-0-
04	330	N	198	-0-	-132	-0-	198	2			N	-0-			-0-
05	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-			-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
07	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	2			N	-0-			-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-
11	570	N	352	-0-	-218	-0-	352	2			N	-0-			-0-
12	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)//CONT.// 90620 069 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
PETRICH, THERESA WELL #: 5 RRCID -> 091313 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	1278	2			N	-0-					147
02	1176	N	1139	-0-	-37	-0-	1139	2			N	-0-					147
03	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1150	2			N	-0-					147
04	1230	N	1027	-0-	-203	-0-	1027	2			N	-0-					147
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					147
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					147
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					147
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					147
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					147
10	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	1344	2			N	-0-					147
11	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	1256	2			N	-0-					147
12	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	1331	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 15,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (COCKFIELD,UP 1-5300,SE) 90620 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
QUILTER, H. -A- WELL #: 6 RRCID -> 125183 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5354 - 5363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	920	-0-	-130	-0-	920	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	896	-0-	-220	-0-	896	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
09	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	3			N	-0-					-0-
10	899	N	834	-0-	-65	-0-	834	3			N	-0-					-0-
11	960	N	910	-0-	-50	-0-	910	3			N	-0-					-0-
12	899	N	685	-0-	-214	-0-	685	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
TOMBALL GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 136444 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5390 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1483	R	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					167
02	1090	R	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					167
03	1302	#	1122	-0-	-180	-0-	1122	2			N	-0-					167
04	1440	#	1042	-0-	-398	-0-	1042	2			N	-0-					167
05	1488	#	937	-0-	-551	-0-	937	2			N	-0-					167
06	1440	#	698	-0-	-742	-0-	698	2			N	-0-					167
07	1209	#	679	-0-	-530	-0-	679	2			N	-0-					167
08	1116	#	774	-0-	-342	-0-	774	2			N	-0-					167
09	1050	#	895	-0-	-155	-0-	895	2			N	-0-					167
10	1038	R	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					167
*11	1103	R	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					167
*12	1456	R	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 12,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 071536 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5480 - 5491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 190128 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 5569 PERF. 5478 - 5516

01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-					-0-
02	532	N	438	-0-	-94	-0-	438	3		N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-					-0-
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3		N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-					-0-
10	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3		N	-0-					-0-
11	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	3		N	-0-					-0-
12	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL GAS UNIT "6" WELL #: 4 RRCID -> 254610 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5429 - 5439

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) //CONT.// 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
TOMBALL GU 7 WELL #: 2 C RRCID -> 008584 COMPL. DATE 07/08/1937 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5497 - 5516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL GU 8 WELL #: 2 T RRCID -> 008585 COMPL. DATE 01/07/1937 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5496 - 5506

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 096043 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5494 - 5503

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500SW) 90620 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GAS UNIT 9 WELL #: 20 RRCID -> 148471 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5460 - 5468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
RUDEL, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 121561 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5493 - 5507

01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2		N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (COCKFIELD 5400) 90620 138 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MAGNOLIA REALTY WELL #: 4 RRCID -> 146993 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 5263 - 5281

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (COCKFIELD 5400) //CONT.// 90620 138 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
MUELLER, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 147224 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5376 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	542	-0-	-171	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					-0-
11	600	N	529	-0-	-71	-0-	529	2			N	-0-					-0-
12	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGHTIE, S. T. WELL #: 9 RRCID -> 271178 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5344 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		396	-0-	396	396	396	2			N	-0-					-0-
*05	835		439	-0-	-396	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	1320		249	-0-	-1071	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	1364		1250	-0-	-114	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
*08	1402		1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
*09	1420		1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
10	1364		1249	-0-	-115	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
11	1320		1200	-0-	-120	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
12	1364		NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (JACKSON 4400) 90620 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
DOUGHTIE, S. T. WELL #: 10 RRCID -> 068899 COMPL. DATE 10/29/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (JACKSON 4400) //CONT.// 90620 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
SCHERER, W. B. WELL #: RRCID -> 126631 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 4214 - 4219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1996

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (JACKSON 4400,SE) 90620 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL G U 9 WELL #: 9 F RRCID -> 086064 COMPL. DATE 09/05/1979 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 4351 - 4358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (KOBS) 90620 276 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL G U 2 WELL #: 16 RRCID -> 091137 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5427 - 5449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2013 - PLUGGED 09-13-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (KOBS) //CONT.// 90620 276 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
TOMBALL GAS UNIT -A- METZLER WELL #: 3 RRCID -> 008549 COMPL. DATE 07/01/1935 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5354 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	#	1485	-0-	-406	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
02	1708	#	1506	-0-	-202	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
03	1891	#	1671	-0-	-220	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
04	1657	R	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
05	1803	R	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
06	1726	R	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
07	1891	R	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
08	1965	R	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
09	1874	R	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
10	1932	R	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
11	1890	#	1845	-0-	-45	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
12	1953	#	1950	-0-	-3	-0-	1950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS, SAM WELL #: 7 F RRCID -> 068593 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLEGEIST, E. TRACT 2 WELL #: 3 RRCID -> 083224 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5478 - 5488

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (KOBS) //CONT.// 90620 276 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
PETRICH, THERESA WELL #: 4 RRCID -> 103729 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5427 - 5449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLEGEIST, E. WELL #: 6 RRCID -> 115260 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 5380 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	319	-0-	-115	-0-	319	2			N	-0-					70
02	392	#	338	-0-	-54	-0-	338	2			N	-0-					70
03	434	#	278	-0-	-156	-0-	278	2			N	-0-					70
04	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					70
05	372	#	286	-0-	-86	-0-	286	2			N	-0-					70
06	360	#	265	-0-	-95	-0-	265	2			N	-0-					70
07	372	#	100	-0-	-272	-0-	100	2			N	-0-					70
08	341	#	99	-0-	-242	-0-	99	2			N	-0-					70
09	330	#	198	-0-	-132	-0-	198	2			N	-0-					70
10	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					70
11	270	#	19	-0-	-251	-0-	19	2			N	-0-					70
12	217	#	88	-0-	-129	-0-	88	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 2,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLINGTON RI RR WELL #: 4 T RRCID -> 127728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5531 - 5585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (LEWIS 5930, EAST) 90620 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 127891 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 5936 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (MICHEL) 90620 391 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GAS UNIT NO. 9 WELL #: 22 RRCID -> 207934 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6248 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	#	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					56
02	4956	#	3083	-0-	-1873	-0-	2244	3	839	9	N	763	695	2	43	8	81
03	5518	#	3338	-0-	-2180	-0-	2450	3	888	9	N	807	794	2	37	8	57
04	5340	#	2912	-0-	-2428	-0-	2010	3	902	9	N	820	809	1	1	8	67
05	5518	#	3034	-0-	-2484	-0-	2038	3	996	9	N	905	904	1	2	8	66
06	3300	#	2899	-0-	-401	-0-	1947	3	952	9	N	865	810	1	5	8	116
07	3410	#	2778	-0-	-632	-0-	1828	3	950	9	N	864	795	1	1	8	184
08	3348	#	3012	-0-	-336	-0-	2009	3	1003	9	N	912	832	1	3	8	261
09	2940	#	2836	-0-	-104	-0-	1878	3	958	9	N	871	847	1	2	8	283
10	3038	#	2969	-0-	-69	-0-	1992	3	977	9	N	888	862	1	1	8	308
11	2910	#	2850	-0-	-60	-0-	1895	3	955	9	N	868	865	1	3	8	308
12	3007	#	2531	-0-	-476	-0-	1693	3	838	9	N	762	707	1	4	8	359

TOTAL GAS PROD: 32,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,325

TOMBALL (MIOCENE 9) 90620 414 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL GU 1 WELL #: 20 RRCID -> 131583 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 1809 - 1814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2013 - PLUGGED 09-11-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (MIOCENE 30) 90620 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 053089 COMPL. DATE 03/27/1972 TOTAL DEPTH 5568 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2013 - PLUGGED 09-18-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (MIOCENE 1450) 90620 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
BRAUTIGAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155401 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 1513 - 1518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	5	-0-	-181 B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	5	-0-	-135 B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA REALTY WELL #: 1 RRCID -> 189303 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 1666 - 1676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (MIOCENE 1650) 90620 483 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 138417 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 1758 - 1767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (MIOCENE 1750) 90620 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
DOEGE, E. WELL #: 5 RRCID -> 173482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5596 PERF. 1736 - 1760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MARTENS, HULDA WELL #: 2 RRCID -> 153976 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 1735 - 1745

01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		Y	-0-			-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
*11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (MIOCENE 1850) 90620 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TREICHEL, F. WELL #: 7 RRCID -> 186168 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 1794 - 1802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	93	1	565	2	N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	118	1	231	2	N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	100	1	316	2	N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	157	1	548	2	N	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	337	1	640	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4912	-0-	1812	1812	3732	1	1180	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3826	-0-	726	2538	2986	1	840	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	1041	-0-	-1959	579	565	1	476	2	N	-0-					-0-
10	992		-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
11	960		-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
12	992		NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (MIOCENE 2040) 90620 516 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL GAS UNIT #2 WELL #: 17 RRCID -> 186954 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2050 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (MIOCENE 2400) 90620 529 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL G U 2 WELL #: 22 RRCID -> 137362 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 1602 - 1610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (MIOCENE 2400) //CONT.// 90620 529 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
COLEMAN, O/A, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 171454 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2522 - 2528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRICH, THERESA WELL #: 2 RRCID -> 213934 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 2548 - 2556

01	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	364 #	352	-0-	-12	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	403 #	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	420 #	336	-0-	-84	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	434 #	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	420 #	274	-0-	-146	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	403 #	281	-0-	-122	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	403 #	296	-0-	-107	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	330 #	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	341 #	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	300 #	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	310 #	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (MIOCENE 2700) 90620 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
PETRICH, THERESA WELL #: 1 RRCID -> 105887 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 2610 - 2620

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (MIOCENE 2700) //CONT.// 90620 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
HIRSCH, WM WELL #: 1 RRCID -> 121767 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 2708 - 2712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (MIOCENE 2700 FB-A) 90620 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
SCHERER, W. B. WELL #: 9 RRCID -> 160023 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 2726 - 2731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
09	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (MIOCENE 3150) 90620 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
HILLEGEIST, E WELL #: 1 RRCID -> 118162 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2860 - 2863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (MIOCENE 3150) //CONT.// 90620 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
MUELLER, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 146997 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 3214 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (MIOCENE 3320) 90620 557 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 126017 COMPL. DATE 10/28/1987 TOTAL DEPTH 5571 PERF. 3325 - 3337

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	53	1	324	2	N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	128	1	253	2	N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	43	1	134	2	N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	32	1	114	2	N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	34	1	65	2	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	55	1	17	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	22	1	76	2	N	-0-					-0-
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	91	1	97	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL GAS UNIT #2 WELL #: 1D RRCID -> 193084 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 3366 - 3368

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	35	1	210	2	N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	30	1	60	2	N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	17	1	54	2	N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	17	1	58	2	N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	22	1	41	2	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	53	1	17	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (MIOCENE 3400) 90620 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL GU 1 WELL #: 24 RRCID -> 137376 COMPL. DATE 02/18/1991 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 3394 - 3412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2013 - PLUGGED 09-17-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 173480 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 3420 - 3424

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2013 - PLUGGED 09-10-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
FARIS, C. P. WELL #: 1D RRCID -> 119794 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3660 - 3718

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRICH, THERESA WELL #: 2 RRCID -> 131895 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 3460 - 3470

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (PETRICH, NW.) 90620 621 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL G U 2 WELL #: 19 RRCID -> 052223 COMPL. DATE 12/31/1968 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5462 - 5468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MARTENS, HULDA WELL #: 1 RRCID -> 110675 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5440 - 5455

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (SCHULTZ N.W.) 90620 759 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MARTENS, HULDA WELL #: RRCID -> 069380 COMPL. DATE 12/09/1976 TOTAL DEPTH 5678 PERF. N/A

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/1995

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (SCHULTZ N.W.) //CONT.// 90620 759 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
HILLEGIST, E. TR. 2 WELL #: 2 RRCID -> 076284 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5522 - 5538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (SCHULTZ SE.) 90620 782 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GU 9 WELL #: 21 RRCID -> 051663 COMPL. DATE 11/22/1935 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5483 - 5490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (SID MOORE) 90620 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
HILLEGEIST, E. WELL #: 5 RRCID -> 118164 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 5486 - 5494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (STRAY 5300) 90620 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 099515 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5360 - 5380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (STRAY 6700) 90620 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MARTENS, HULDA WELL #: 1 RRCID -> 183652 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6704 - 6712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (VICKSBURG 4050) 90620 927 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL GAS UNIT 2 WELL #: 1X RRCID -> 173583 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4032 - 4038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (VICKSBURG 4050) //CONT.// 90620 927 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MAGNOLIA REALTY WELL #: 3 RRCID -> 129250 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 3922 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (WILCOX 8400) 90620 943 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
JAMEX, INC. 429659
ADAMS, G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200967 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8682 - 8707

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	2	Y	-0-					76
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	57	1	305	2	Y	-0-					76
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	155	2	6	9	Y	5	58	1			23
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					23
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					23
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					23
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					23
09	DLQ G-10		347	-0-	347	347	347	2			Y	-0-					23
10	DLQ G-10		713	-0-	713	1060	713	2			Y	-0-					23
11	DLQ G-10		1971	-0-	1971	3031	1970	2	1	9	Y	1					24
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3031					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 4,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KOBS A WELL #: 1 RRCID -> 242710 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 12717 PERF. 8815 - 8835

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	114	1	560	2	Y	3					135
							3	9									
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	22	1	231	2	Y	13					148
							14	9									
03	245	X	245	-0-	-0-	-0-	36	1	192	2	Y	15					163
							17	9									
04	1890	X	157	-0-	-1733	-0-	143	2	14	9	Y	13	128	1			48
05	1426	X	408	-0-	-1018	-0-	383	2	25	9	Y	23					71
06	660	X	193	-0-	-467	-0-	193	2			Y	-0-					71
07	310	X	211	-0-	-99	-0-	211	2			Y	-0-					71
08	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					71
09	DLQ G-10		362	-0-	362	362	362	2			Y	-0-					71
10	DLQ G-10		779	-0-	779	1141	742	2	37	9	Y	34					105
11	DLQ G-10		2093	-0-	2093	3234	2051	2	42	9	Y	38					143
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3234					Y	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 5,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

TOMBALL (WILCOX 8400) //CONT.// 90620 943 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GAS UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 146082 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8611 - 8862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MUELLER, E. E. WELL #: 4 F RRCID -> 008592 COMPL. DATE 11/02/1961 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8410 - 8439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93 X	48	-0-	-45	-0-	19	2	29	9	N	26					123
02	84 X	49	-0-	-35	-0-	21	2	28	9	N	25					148
03	77 X	77	-0-	-0-	-0-	21	2	56	9	N	51	182	1			17
04	60 X	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					17
05	62 X	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					17
06	60 X	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					17
07	62 X	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					17
08	62 X	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					17
09	30 X	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					17
10	133 X	133	-0-	-0-	-0-	22	2	111	9	N	101					118
*11	76 X	76	-0-	-0-	-0-	22	2	54	9	N	49					167
12	31 X	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 535 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND) 90620 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GU 9 WELL #: 15 RRCID -> 101195 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8862 - 8868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND) //CONT.// 90620 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: 1 RRCID -> 248052 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 15452 PERF. 8818 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	#	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
02	1596	#	1554	-0-	-42	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
03	1736	#	1593	-0-	-143	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
04	1680	#	1480	-0-	-200	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
05	1736	#	1730	-0-	-6	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
06	1680	#	1522	-0-	-158	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
07	1736	#	1361	-0-	-375	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
08	1736	#	1596	-0-	-140	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
09	1730	R	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
10	1758	R	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
11	1695	R	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
12	1798	#	1409	-0-	-389	-0-	1409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL, SE. (10650) 90626 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 1 RRCID -> 129526 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10724 - 10734

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL BROS. TRUSTS "C" G.U. WELL #: 2-U RRCID -> 153833 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10778 - 10788

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL, SE. (11700) 90626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MARSHALL BROS. TRUST G. V. NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 082061 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11712 - 11719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	156	2	4	9	N	4					338
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	149	2	9	9	N	8					346
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	177	2	9	9	N	8					354
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	136	2	12	9	N	11	174	1			191
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	160	2	9	9	N	8					199
06	180	N	64	-0-	-116	-0-	40	2	24	9	N	22					221
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	64	2	39	9	N	35					256
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	76	2	15	9	N	14					270
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	82	2	19	9	N	17					287
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	88	2	13	9	N	12					299
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	81	2	152	9	N	138					437
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	44	2	36	9	N	33	180	1			290

TOTAL GAS PROD: 1,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 2-L RRCID -> 152177 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11738 - 11807

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL BROTHERS TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162216 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11710 - 11735

01	3565	X	3433	-0-	-132	-0-	3341	2	92	9	N	84					252
02	3220	X	2921	-0-	-299	-0-	2875	2	46	9	N	42					294
03	3441	X	3298	-0-	-143	-0-	3247	2	51	9	N	46	188	1			152
04	3330	X	3007	-0-	-323	-0-	2965	2	42	9	N	38					190
05	3441	X	2906	-0-	-535	-0-	2863	2	43	9	N	39					229
06	3330	X	2817	-0-	-513	-0-	2783	2	34	9	N	31					260
07	3286	X	2859	-0-	-427	-0-	2844	2	15	9	N	14					274
08	3286	X	2737	-0-	-549	-0-	2671	2	66	9	N	60	178	1			156
09	3000	X	2663	-0-	-337	-0-	2621	2	42	9	N	38					194
10	2914	X	2779	-0-	-135	-0-	2735	2	44	9	N	40					234
11	2820	X	2696	-0-	-124	-0-	2564	2	132	9	N	120					354
12	2852	X	2741	-0-	-111	-0-	2632	2	109	9	N	99	167	1			286

TOTAL GAS PROD: 34,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 651

TOMBALL, SE. (11700) //CONT.// 90626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
COX, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 197425 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11730 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	263	2	8	9	N	7					119
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	828	2	21	9	N	19					138
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	682	2	15	9	N	14					152
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	525	2	35	9	N	32					184
05	930	N	100	-0-	-830	-0-	100	2			N	-0-					184
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					184
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	8	167	1			25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	628	2	41	9	N	37					62
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	862	2	152	9	N	138					200
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: 4,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

TOMBALL, SE. (12,250) 90626 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
COX, L.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087396 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12268 - 12289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL BROTHERS TRUST GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 211585 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13262 PERF.12852 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1391	-0-	-376	-0-	1371	2	20	9	N	18					203
02	1652	X	1309	-0-	-343	-0-	1290	2	19	9	N	17					220
03	1829	X	1420	-0-	-409	-0-	1398	2	22	9	N	20	176	1			64
04	1770	X	1252	-0-	-518	-0-	1235	2	17	9	N	15					79
05	1612	X	1302	-0-	-310	-0-	1285	2	17	9	N	15					94
06	1410	X	1231	-0-	-179	-0-	1216	2	15	9	N	14					108
07	1457	X	1274	-0-	-183	-0-	1260	2	14	9	N	13					121
08	1426	X	1352	-0-	-74	-0-	1343	2	9	9	N	8					129
09	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1311	2	13	9	N	12					141
10	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1402	2	13	9	N	12					153
11	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1417	2	36	9	N	33					186
*12	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1734	2	25	9	N	23	132	1			77

TOTAL GAS PROD: 16,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

TOMBALL, WEST (HOCKLEY) 90628 284 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
TRESSLER, LILLIE WELL #: 4 RRCID -> 031001 COMPL. DATE 10/08/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3985 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRESELER, LILLIE WELL #: 2 RRCID -> 063830 COMPL. DATE 09/23/1973 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4363 - 4366

01	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN O/A,C.L. WELL #: 2 RRCID -> 109010 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4362 - 4370

01	62	N	23	-0-	-39	B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	18	-0-	-13	B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	17	-0-	-13	B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL, WEST (HOCKLEY) //CONT.// 90628 284 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
TRESELER, LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 180658 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4420 - 4424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTAL ECLIPSE (UP INTREPID FRIO) 90809 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
TACQUARD, GEORGE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 224962 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9479 - 9484

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	127	175	1			71
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	136	154	1			53
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	105					158
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	139	172	1			125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	143	171	1			97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	178	174	1			101
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	149	174	1			76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	138	184	2			58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,143

TRANS-TEX (2800,E.) 90970 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
LODI DRILLING & SERVICE CO. 505341
MERTA, MARY WELL #: 2 RRCID -> 053712 COMPL. DATE 09/23/1972 TOTAL DEPTH 5212 PERF. N/A

01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRANS-TEX (3000 CAT.) 90970 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
WEGENHOFT, I. W. WELL #: 1 RRCID -> 141967 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 3072 - 3190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIPER S.W.D., LLC 886209
BROTHERS-KNIPLING OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163002 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 2965 - 2968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREASURE ISLE (ALIBEL) 91016 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
REEF EXPLORATION, L.P. 697952
HALLS BAYOU RANCH WELL #: 2S RRCID -> 155088 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13136 - 13158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 161204 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 14875 PERF.14435 - 14455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2013 - PLUGGED 04-29-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREASURE ISLE (ALIBEL) //CONT.// 91016 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
REEF EXPLORATION, L.P. //CONT.// 697952
HALLS BAYOU RANCH WELL #: 8R RRCID -> 184768 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13298 - 13318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2013 - PLUGGED 06-19-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND) 91016 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
REEF EXPLORATION, L.P. 697952
HALLS BAYOU RANCH, TR. 4 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152241 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 17540 PERF.11630 - 11770

01	3100 X	1453	-0-	-1647	-0-	53	1	1400	2	Y	-0-				-0-
02	2800 X	1340	-0-	-1460	-0-	48	1	1292	2	Y	-0-				-0-
03	2821 X	992	-0-	-1829	-0-	46	1	946	2	Y	-0-				-0-
04	2730 X	2357	-0-	-373	-0-	51	1	2306	2	Y	-0-				-0-
05	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	53	1	2692	2	Y	-0-				-0-
06	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	43	1	2131	2	Y	-0-				-0-
07	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	53	1	2637	2	Y	-0-				-0-
08	2759 N	779	-0-	-1980	-0-	44	1	735	2	Y	-0-				-0-
09	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	51	1	2236	2	Y	-0-				-0-
10	2697 N	1600	-0-	-1097	-0-	46	1	1554	2	Y	-0-				-0-
11	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	51	1	1956	2	Y	-0-				-0-
12	2356 N	1703	-0-	-653	-0-	46	1	1657	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 22,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLS BAYOU RANCH WELL #: 2S RRCID -> 156073 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 13713 PERF.12179 - 12280

01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	43	1	141	2	Y	-0-				-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	39	1	129	2	Y	-0-				-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	37	1	128	2	Y	-0-				-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	42	1	138	2	Y	-0-				-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	43	1	143	2	Y	-0-				-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	40	1	121	2	Y	-0-				-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	43	1	124	2	Y	-0-				-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	43	1	144	2	Y	-0-				-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	42	1	158	2	Y	-0-				-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	43	1	144	2	Y	-0-				-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	42	1	104	2	Y	-0-				-0-
*12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	45	1	118	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLS BAYOU RANCH "3" WELL #: 3 RRCID -> 159234 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11726 - 11835

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2013 - P & A 04-03-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND) //CONT.// 91016 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
REEF EXPLORATION, L.P. //CONT.// 697952
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 159433 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 14036 PERF.12760 - 12880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	87368					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	87368					Y	NO RPT					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	87368					Y	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	87368					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2013 - PLUGGED 4/16/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLS BAYOU RANCH "6" WELL #: 6 RRCID -> 164677 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 13119 PERF.12988 - 13086

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2013 - PLUGGED 05-17-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLS BAYOU RANCH WELL #: 7 RRCID -> 168059 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 15958 PERF.11806 - 11906

01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	95	1	312	2	Y	-0-					-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	86	1	286	2	Y	-0-					-0-
03	372 N	368	-0-	-4	-0-	83	1	285	2	Y	-0-					-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	92	1	304	2	Y	-0-					-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	95	1	314	2	Y	-0-					-0-
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	89	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	95	1	271	2	Y	-0-					-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	95	1	315	2	Y	-0-					-0-
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	92	1	347	2	Y	-0-					-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	95	1	316	2	Y	-0-					-0-
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	92	1	228	2	Y	-0-					-0-
*12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	98	1	262	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLS BAYOU RANCH WELL #: 8 RRCID -> 179149 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12508 - 12534

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2013 - PLUGGED 05-31-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS WELL #: 3 RRCID -> 203350 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11339 - 12934

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2013 - PLUGGED 07-03-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND) //CONT.// 91016 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
REEF EXPLORATION, L.P. //CONT.// 697952
HALLS BAYOU RANCH TR. 4 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218699 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 15398 PERF.12082 - 13169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLS BAYOU RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 234686 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 19739 PERF.12274 - 12312

01	8897	X	8263	-0-	-634	-0-	515	1	7487	2	Y	237	181	1			201
							261	9									
02	8036	X	7328	-0-	-708	-0-	465	1	6624	2	Y	217	257	1			161
							239	9									
03	8897	X	3695	-0-	-5202	-0-	398	1	3211	2	Y	78	163	1			76
							86	9									
04	8280	X	6986	-0-	-1294	-0-	498	1	6295	2	Y	175	178	1			73
							193	9									
05	8556	X	7463	-0-	-1093	-0-	515	1	6749	2	Y	181	156	1			98
							199	9									
06	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	498	1	8194	2	Y	232	175	1			155
							255	9									
07	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	515	1	8212	2	Y	208	162	1			201
							229	9									
08	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	515	1	7484	2	Y	195	197	1			199
							215	9									
09	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	498	1	6961	2	Y	183	176	1			206
							201	9									
10	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	515	1	6574	2	Y	191	328	1			69
							210	9									
11	6690	X	5884	-0-	-806	-0-	498	1	5189	2	Y	179	178	1			70
							197	9									
12	6913	X	6812	-0-	-101	-0-	515	1	6089	2	Y	189	35	1			224
							208	9									

TOTAL GAS PROD: 87,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,265

TREASURE ISLE ("S" SAND) 91016 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
REEF EXPLORATION, L.P. 697952
HALLS BAYOU RANCH, TR. 4 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140380 COMPL. DATE 05/26/1990 TOTAL DEPTH 17540 PERF.15833 - 16032

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY (EDWARDS) 91244 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 126600 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10545 - 10570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY (F-4) 91264 031 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 112 H RRCID -> 047876 COMPL. DATE 01/19/1970 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 85 H RRCID -> 048190 COMPL. DATE 04/14/1970 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY (F-4) //CONT.// 91264 031 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC //CONT.// 293371
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 74-H RRCID -> 137144 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7605 - 7611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY (FRIO 3) 91264 093 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 85 D RRCID -> 085542 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7477 - 7517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 42 RRCID -> 111094 COMPL. DATE 05/19/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7524 - 7543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY (FRIO 5, CENTRAL) 91264 186 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 38 RRCID -> 136885 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7610 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	18643					Y	-0-					8
02	0	W	-0-	-0-	-0-	18643					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18643					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18643					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18643					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18643					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18643					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18643					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18643					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18643					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18643					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18643					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY (FRIO 5, EAST) 91264 217 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 87 F RRCID -> 087402 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7624 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY (FRIO 7) 91264 341 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 87 H RRCID -> 101325 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7727 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY (FRIO 11-A, WEST) 91264 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 088586 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7814 - 7826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY (FRIO 12) 91264 589 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 79 D RRCID -> 061519 COMPL. DATE 03/14/1975 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8089 - 8093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY STATE UNIT NO 1 WELL #: 109 D RRCID -> 069813 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY (FRIO 14-A) 91264 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 109-F RRCID -> 137433 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY ST UT 1 WELL #: 111-D RRCID -> 137821 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8252 - 8303

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY, WEST (FRIO 14-B) 91270 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
JSB PETROLEUM 448030
STATE TRACT 18-19 D WELL #: RRCID -> 123866 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8038 - 8044

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
		RECLASSIFIED TO OIL				02/10/1992						

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY RIVER DELTA (MARG. A) 91284 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WILCOX HEIRS WELL #: 2A RRCID -> 111826 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 2540 - 2560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRULL (NODOSARIA 10) 91571 465 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
LEMON, RICHARD G. 496332
GRESHAM, J. W. -A- WELL #: RRCID -> 048139 COMPL. DATE 04/08/1970 TOTAL DEPTH 11040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRULL (TEX-MISS 2-A, N) 91571 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PACE OIL AND GAS COMPANY 631730
TRULL, R. B. WELL #: 2 RRCID -> 077956 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9750 - 9770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRULL (8900) 91571 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
GRESHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265865 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8888 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750		17989	-0-	10239	241828	675 3258	1 9	14056	3	N	2962	3099	1			194
02	7000		14042	-0-	7042	248870	608 2377	1 9	11057	3	N	2161	2226	1			129
03	32240		17140	-0-	-15100	233770	673 2977	1 9	13490	3	N	2706	2624	1			211
04	31200		19507	-0-	-11693	222077	651 3174	1 9	15682	3	N	2885	2567	1			529
05	32240		16841	-0-	-15399	206678	673 3233	1 9	12935	3	N	2939	3118	1			350
06	31200		18302	-0-	-12898	193780	656 2978	1 9	14668	3	N	2707	2436	1	6	8	615
07	32240		18284	-0-	-13956	179824	678 2877	1 9	14729	3	N	2615	2931	1			299
08	32240		19656	-0-	-12584	167240	678 3244	1 9	15734	3	N	2949	2945	1			303
09	DLQ G-10		17644	-0-	17644	184884	654 2875	1 9	14115	3	N	2614	2573	1			344
10	DLQ G-10		17383	-0-	17383	202267	675 2783	1 9	13925	3	N	2530	2439	1	8	8	427
11	DLQ G-10		17971	-0-	17971	220238	654 3353	1 9	13964	3	N	3048	3174	1			301
12	DLQ G-10		12691	-0-	12691	232929	632 2503	1 9	9556	3	N	2275	2441	1			135

TOTAL GAS PROD: 207,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,391

TURTLE BAY (HET 6000) 91959 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
PHANTOM OIL & GAS 661328
MIDDLETON, A. D. WELL #: 5 RRCID -> 047633 COMPL. DATE 01/15/1970 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURTLE BAY (LOTZ 6500) 91959 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
PHANTOM OIL & GAS 661328
COOPER, WILLIAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 091665 COMPL. DATE 03/28/1980 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6496 - 6506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURTLE BAY (RIP SAND) 91959 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TRINITY RIVER OPERATING COMPANY 870333
CHAMBERS, C. J. WELL #: 11 RRCID -> 113718 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6542 - 6548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTILLO, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 114790 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6522 - 6529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	777			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	777			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	777			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	777			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	777			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	777			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	777			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	777			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	777			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	777			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	777			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	777			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURTLE BAY (6100) 91959 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
EQUIPMENT HOT LINE 253311
WILCOX, H. C. WELL #: 1A RRCID -> 040298 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURTLE BEACH (VICKSBURG) 91981 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
STATE TRACT 39A WELL #: 1 RRCID -> 246289 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10602 PERF.11111 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	1			142
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURTLE CREEK 91983 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HUNT OIL COMPANY 416330
N. HAROLD HUNT WELL #: 1 RRCID -> 266215 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 16922 PERF. 9002 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15314		7475	-0-	-7839	70345	248	1	7191	2	N	33	190	1			179
							36	9									
02	13832		5910	-0-	-7922	62423	219	1	5652	2	N	35					214
							39	9									
03	15314		5345	-0-	-9969	52454	37	1	5264	2	N	40					254
							44	9									
04	14820		4441	-0-	-10379	42075	58	1	4305	2	N	71	1	8			324
							78	9									
05	15314		3142	-0-	-12172	29903	184	1	2922	2	N	33	3	8			354
							36	9									
06	14820		4047	-0-	-10773	19130	240	1	3739	2	N	62					416
							68	9									
07	15314		3796	-0-	-11518	7612	240	1	3519	2	N	34	355	1			95
							37	9									
08	11286	R	3674	-0-	-7612	-0-	248	1	3364	2	N	56	2	8			149
							62	9									
09	3303		3303	-0-	-0-	-0-	240	1	3019	2	N	40					189
							44	9									
10	3235	R	3235	-0-	-0-	-0-	248	1	2928	2	N	54	1	8			242
							59	9									
11	3930		3019	-0-	-911	-0-	240	1	2680	2	N	90	4	8			328
							99	9									
12	3782	#	1523	-0-	-2259	-0-	152	1	1354	2	N	15					343
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 48,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

TURTLE CREEK (CHARLTON SAND) 91983 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
JSM NATURAL RESOURCES, L.L.C. 448039
BATCHELDER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212150 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 13966 PERF. 9514 - 9524

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWIN BASIN (6700) 92053 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
STARBURST ENERGY, INC. 815131
ELLIS, LOU ALICE ET AL WELL #: RRCID -> 140750 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6617 - 6222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/1996

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ULRICH (COCHRAN SAND) 92360 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
LGDC CORPORATION 500227
SHMIDL-BROOKS WELL #: 1A RRCID -> 215744 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11384 - 11434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ULRICH (YEGUA CONSOL) 92360 687 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
NASH, HANNAH WELL #: 3 RRCID -> 129832 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10802 - 10860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ULRICH (YEGUA 1D) 92360 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
NASH, HANNAH WELL #: 3 RRCID -> 125468 COMPL. DATE 10/04/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10930 - 10959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NASH, HANNAH WELL #: 5 RRCID -> 127418 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10663 - 10684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NASH, HANNAH WELL #: 4 RRCID -> 128149 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 11653 PERF. 5650 - 5738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ULRICH (YEGUA 1D) //CONT.// 92360 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
MURFF, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 246607 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10175 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	#	5641	-0-	-1148	-0-	5287	3	354	9	Y	322	427	1			198
02	6720		5169	-0-	-1551	-0-	4852	3	317	9	Y	288	150	1			336
03	6510		5937	-0-	-573	-0-	5555	3	382	9	Y	347	263	1			420
04	6300		5359	-0-	-941	-0-	5062	3	297	9	Y	270	386	1			304
05	6324	#	5341	-0-	-983	-0-	5029	3	312	9	Y	284	384	1			204
06	5957	R	5957	-0-	-0-	-0-	5629	3	328	9	Y	298	127	1			375
07	6013	R	6013	-0-	-0-	-0-	5696	3	317	9	Y	288	595	1			68
08	5952	#	5831	-0-	-121	-0-	5517	3	314	9	Y	285	241	1			112
09	5970	#	5710	-0-	-260	-0-	5396	3	314	9	Y	285	247	1			150
10	6169	#	6050	-0-	-119	-0-	5712	3	338	9	Y	307	332	1			125
11	5970	#	5391	-0-	-579	-0-	5103	3	288	9	Y	262	111	1			276
12	6014	#	5427	-0-	-587	-0-	5102	3	325	9	Y	295	234	1			337

TOTAL GAS PROD: 67,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,531

ULRICH (YEGUA 2A) 92360 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
ALLIED-GULF ENERGY, LLC 014481
MORRISON-FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 222291 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10542 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					74
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					142
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					188
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 131

MARQUEE CORPORATION 526675
COCHRAN, STEVEN T. WELL #: 1 RRCID -> 151734 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10896 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1509	-0-	-413	-0-	1430	1	79	9	N	72	154	1			68
02	1736	X	1410	-0-	-326	-0-	1354	2	56	9	N	51					119
03	1922	X	1647	-0-	-275	-0-	1507	2	140	9	N	127					246
04	1620	X	1528	-0-	-92	-0-	1456	2	72	9	N	65	179	1			132
05	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1589	2	106	9	N	96					228
06	1590	X	1556	-0-	-34	-0-	1481	2	75	9	N	68					296
07	1643	X	1477	-0-	-166	-0-	1387	2	90	9	N	82	176	1			202
08	1705	X	1047	-0-	-658	-0-	966	2	81	9	N	74	191	1			85
09	1650	X	847	-0-	-803	-0-	753	2	94	9	N	85					170
10	1705	X	746	-0-	-959	-0-	659	2	87	9	N	79					249
11	1560	X	994	-0-	-566	-0-	904	2	90	9	N	82					331
12	1488	X	1294	-0-	-194	-0-	1198	2	96	9	N	87	196	1			222

TOTAL GAS PROD: 15,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 968

ULRICH (YEGUA 3A) 92360 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
BRIARCOVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204707 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7293	R	7293	-0-	-0-	-0-	7154	3	139	9	Y	126	154	1			72
02	6888	#	3219	-0-	-3669	-0-	3162	3	57	9	Y	52	38	1			86
03	10819	#	9951	-0-	-868	-0-	9749	3	202	9	Y	184	104	1			166
04	10470	#	9479	-0-	-991	-0-	9322	3	157	9	Y	143	174	1			135
05	7711	R	7711	-0-	-0-	-0-	7555	3	156	9	Y	142	181	1			96
06	9630	#	6908	-0-	-2722	-0-	6789	3	119	9	Y	108	60	1			144
07	13364	R	13364	-0-	-0-	-0-	13131	3	233	9	Y	212	319	1			37
08	10233	R	10233	-0-	-0-	-0-	10058	3	175	9	Y	159	134	1			62
09	10897	R	10897	-0-	-0-	-0-	10680	3	217	9	Y	197	161	1			98
10	13361	#	11640	-0-	-1721	-0-	11400	3	240	9	Y	218	229	1			87
11	12930	#	8963	-0-	-3967	-0-	8784	3	179	9	Y	163	72	1			178
12	13361	#	9002	-0-	-4359	-0-	8823	3	179	9	Y	163	140	1			201

TOTAL GAS PROD: 108,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,867

ULRICH, E. (YEGUA 2A) 92361 495 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MARQUEE CORPORATION 526675
GULF LAND & INVESTMENT CO. WELL #: 1 RRCID -> 214759 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 13696 PERF.12026 - 12056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	250	-0-	-339	-0-	250	2			N	-0-					132
02	532	X	372	-0-	-160	-0-	372	2			N	-0-					132
03	496	X	370	-0-	-126	-0-	370	2			N	-0-					132
04	636	X	636	-0-	-0-	-0-	627	2	9	9	N	8					140
05	628	X	628	-0-	-0-	-0-	577	2	51	9	N	46					186
06	507	X	507	-0-	-0-	-0-	495	2	12	9	N	11					197
07	651	X	540	-0-	-111	-0-	537	2	3	9	N	3	113	1			87
08	651	X	516	-0-	-135	-0-	516	2			N	-0-					87
09	630	X	478	-0-	-152	-0-	471	2	7	9	N	6					93
10	620	X	371	-0-	-249	-0-	360	2	11	9	N	10					103
11	510	X	363	-0-	-147	-0-	360	2	3	9	N	3					106
12	527	X	448	-0-	-79	-0-	430	2	18	9	N	16					122

TOTAL GAS PROD: 5,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

KENSINGER WELL #: 1 RRCID -> 246590 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 13642 PERF.13118 - 13210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143623	X	113146	-0-	-30477	-0-	110601	2	1477	4	N	971	754	1			456
							1068	9									
02	129724	X	109042	-0-	-20682	-0-	105750	2	1916	4	N	1251	1356	1			351
							1376	9									
03	134726	X	118391	-0-	-16335	-0-	116062	2	1309	4	N	927	790	1			488
							1020	9									
04	130380	X	124513	-0-	-5867	-0-	122351	2	1053	4	N	1008	953	1			543
							1109	9									
05	134726	X	131051	-0-	-3675	-0-	129800	2	264	4	N	897	951	1			489
							987	9									
06	124167	X	124167	-0-	-0-	-0-	123004	2	219	4	N	858	1157	1			190
							944	9									
07	128650	X	113191	-0-	-15459	-0-	111988	2	181	4	N	929	868	1			251
							1022	9									
08	131037	X	124338	-0-	-6699	-0-	123287	2	285	4	N	696	558	1			389
							766	9									
09	98571	X	98571	-0-	-0-	-0-	97560	2	251	4	N	691	739	1			341
							760	9									
10	72973	X	72973	-0-	-0-	-0-	72256	2	149	4	N	516	722	1			135
							568	9									
11	35385	X	35385	-0-	-0-	-0-	34969	2	73	4	N	312	106	1			341
							343	9									
*12	48272	X	48272	-0-	-0-	-0-	47736	2	71	4	N	423	569	1			195
							465	9									

TOTAL GAS PROD: 1,213,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,479

UMBRELLA POINT (F- 9) 92388 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
SANDRIDGE OFFSHORE, LLC 748009
TEXAS STATE TRACT 87 WELL #: 11-L RRCID -> 140960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9183 PERF. 8556 - 8559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMBRELLA POINT (F-24) 92388 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SANDRIDGE OFFSHORE, LLC 748009
STATE TRACT 87 WELL #: 12 RRCID -> 177897 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10650 - 10774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMBRELLA POINT (F-28) 92388 948 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SANDRIDGE OFFSHORE, LLC 748009
STATE TRACT 86 WELL #: 1RL RRCID -> 172916 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11100 - 11144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMBRELLA POINT (VX GYRO K) 92388 975 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SANDRIDGE OFFSHORE, LLC 748009
STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 260514 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12931 PERF.12377 - 12559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	17784	-0-	17784	81608	2232 251	1 9	15301	2	Y	228	243	1			258
02	T. A.	15533	-0-	15533	97141	2044 240	1 9	13249	2	Y	218	206	1			270
03	17296	17296	-0-	-0-	97141	2063 248	1 9	14985	2	Y	225	231	1			264
04	17040	10521	-0-	-6519	90622	1401 4	1 9	9116	2	Y	4	32	1			236
05	17608	-0-	-0-	-17608	73014					Y	-0-					236
06	17040	-0-	-0-	-17040	55974					Y	9	127	1			118
07	17608	-0-	-0-	-17608	38366					Y	8	35	1			91
08	17608	-0-	-0-	-17608	20758					Y	-0-					91
09	360	-0-	-0-	-360	20398					Y	-0-					91
10	372	-0-	-0-	-372	20026					Y	-0-					91
11	360	-0-	-0-	-360	19666					Y	-0-					91
*12	372	-0-	-0-	-372	19294					Y	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 61,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

UMBRELLA POINT, NE (PRICE SAND) 92392 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DAVIS PETROLEUM CORP. 206061
STATE TRACT 75 "N" WELL #: 2 RRCID -> 163951 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9897 - 10012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17298 X	9030	-0-	-8268	-0-	455 300	1 4	8201 74	2 9	Y	67	93	1			131
02	12880 X	9167	-0-	-3713	-0-	445 95	1 4	8605 22	2 9	Y	20	74	1			77
03	16089 X	9704	-0-	-6385	-0-	490	1	9214	2	Y	-0-					77
04	9861 X	2625	-0-	-7236	-0-	154	1	2471	2	Y	-0-	77	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2013 - PLUGGED 04-20-2013

TOTAL GAS PROD: 30,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

SANDRIDGE OFFSHORE, LLC 748009
STATE TRACT 74 WELL #: 10 RRCID -> 169064 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10355 - 10437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMBRELLA POINT, NE (PRICE SAND) //CONT.// 92392 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SANDRIDGE OFFSHORE, LLC //CONT.// 748009
STATE TRACT 86 WELL #: 1RU RRCID -> 172915 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 9960 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UN FRIJOLES (FRIO) 92397 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GOLDENROD GAS, INC. 313121
GOFF WELL #: 39 RRCID -> 150974 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4554 - 4556

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	1			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	1			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	1			N	-0-					-0-
08	372	N	180	-0-	-192	-0-	180	1			N	-0-					-0-
09	390	N	103	-0-	-287	-0-	103	1			N	-0-					-0-
10	372	N	120	-0-	-252	-0-	120	1			N	-0-					-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	1			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 3 RRCID -> 053953 COMPL. DATE 10/13/1972 TOTAL DEPTH 11600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	3097	-0-	-3041	-0-	1212	1 7 9	1878	2	Y	6	6	1			3
02	4928	X	3346	-0-	-1582	-0-	1161	1 6 9	2179	2	Y	5	5	1			3
03	5456	X	3631	-0-	-1825	-0-	1359	1 7 9	2265	2	Y	6	5	1			4
04	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	1283	1 3 9	3921	2	Y	3	6	1			1
05	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	1174	1 9 9	3928	2	Y	8	7	1			2
06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	1125	1 3 9	2958	2	Y	3	3	1			2
07	5394	X	4181	-0-	-1213	-0-	1416	1 4 9	2761	2	Y	4	3	1			3
08	5394	X	3991	-0-	-1403	-0-	1367	1 4 9	2620	2	Y	4	3	1			4
09	5220	X	3900	-0-	-1320	-0-	1275	1 6 9	2619	2	Y	5	4	1			5
10	5115	X	4070	-0-	-1045	-0-	1224	1 6 9	2840	2	Y	5	4	1			6
11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	1180	1 8 9	3000	2	Y	7	9	1			4
*12	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	1173	1 12 9	3089	2	Y	11	9	1			6

TOTAL GAS PROD: 49,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

LANGHAM, EMILY -A- WELL #: 4 RRCID -> 060934 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 2 RRCID -> 107545 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4510 - 4530

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
LANGHAM, EMILY -A- WELL #: 5 RRCID -> 128836 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10930 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	1383	-0-	-3794	-0-	1055	1	302	2	Y	24	26	1			12
							26	9									
02	3080	X	944	-0-	-2136	-0-	824	1	111	2	Y	8	15	1			5
							9	9									
03	2325	X	497	-0-	-1828	-0-	451	1	46	2	Y	-0-	5	1			-0-
04	2250	X	344	-0-	-1906	-0-	270	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	1736	X	928	-0-	-808	-0-	922	1	6	9	Y	5	4	1			1
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	652	1	3	9	Y	3	2	1			2
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	576	1	6	9	Y	5	3	1			4
08	930	N	740	-0-	-190	-0-	671	1	61	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1031	1	6	9	Y	5	6	1			5
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	965	1	398	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	940	1	715	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
*12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	972	1	922	2	Y	11	9	1			6
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 12,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

LANGHAM, EMILY -A- WELL #: 1 RRCID -> 131814 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7582 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2222	-0-	-72	-0-	1348	1	867	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
02	2072	X	1813	-0-	-259	-0-	1230	1	529	2	Y	49	21	1			31
							54	9									
03	1922	X	1425	-0-	-497	-0-	1195	1	172	2	Y	53	51	1			33
							58	9									
04	2160	N	1104	-0-	-1056	-0-	1076	1	28	9	Y	25	51	1			7
05	2015	N	1634	-0-	-381	-0-	1163	1	429	2	Y	38	35	1			10
							42	9									
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1038	1	595	2	Y	19	17	1			12
							21	9									
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1159	1	788	2	Y	15	16	1			11
							17	9									
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	1188	1	864	2	Y	18	13	1			16
							20	9									
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	1247	1	865	2	Y	20	15	1			21
							22	9									
10	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	1272	1	1651	2	Y	14	15	1			20
							15	9									
11	3000	N	3602	-0-	602	602	1297	1	2282	2	Y	21	28	1			13
							23	9									
*12	3100	N	3934	-0-	834	1436	1334	1	2565	2	Y	32	27	1			18
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 26,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
LANGHAM, EMILY -B- WELL #: 1 RRCID -> 132643 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 12498 PERF. 8840 - 8846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGHAM, W. W. -D- WELL #: 1 RRCID -> 134097 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10146 - 10152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGHAM, EMILY -B- WELL #: 3 RRCID -> 142786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11414 PERF. 8838 - 8842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573 X	1728	-0-	-845	-0-	559	1	1096	2	Y	66	83	1			75
						73	9									
02	2324 X	1783	-0-	-541	-0-	579	1	1165	2	Y	35	96	1			14
						39	9									
03	2573 X	2127	-0-	-446	-0-	678	1	1415	2	Y	31					45
						34	9									
04	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	629	1	2402	2	Y	64	50	1			59
						70	9									
05	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	679	1	2282	2	Y	77	100	1			36
						85	9									
06	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	685	1	1737	2	Y	55					91
						61	9									
07	3193 X	2395	-0-	-798	-0-	713	1	1612	2	Y	64	95	1			60
						70	9									
08	3193 X	2427	-0-	-766	-0-	717	1	1673	2	Y	34					94
						37	9									
09	3090 X	2192	-0-	-898	-0-	661	1	1494	2	Y	34	82	1			46
						37	9									
10	3038 X	2268	-0-	-770	-0-	612	1	1612	2	Y	40	45	1			41
						44	9									
11	2490 X	2206	-0-	-284	-0-	709	1	1453	2	Y	40					81
						44	9									
*12	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	713	1	1770	2	Y	43	83	1			41
						47	9									

TOTAL GAS PROD: 28,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 583

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 6 RRCID -> 154380 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11351 PERF.10731 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3180	-0-	-1005	-0-	1482	1	1599	2	Y	90	168	1			108
							99	9									
02	3780	X	2873	-0-	-907	-0-	1339	1	1484	2	Y	45	135	1			18
							50	9									
03	4185	X	3475	-0-	-710	-0-	1511	1	1923	2	Y	37					55
							41	9									
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	1294	1	2423	2	Y	78	62	1			71
							86	9									
05	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	1475	1	2483	2	Y	94	122	1			43
							103	9									
06	3360	X	3316	-0-	-44	-0-	1265	1	1956	2	Y	86					129
							95	9									
07	3937	X	3699	-0-	-238	-0-	1391	1	2170	2	Y	125	136	1			118
							138	9									
08	4061	X	3441	-0-	-620	-0-	1263	1	2095	2	Y	75					193
							83	9									
09	3930	X	3256	-0-	-674	-0-	1169	1	2006	2	Y	74	169	1			98
							81	9									
10	4061	X	3233	-0-	-828	-0-	1114	1	2019	2	Y	91	95	1			94
							100	9									
11	3570	X	3031	-0-	-539	-0-	1064	1	1851	2	Y	105					199
							116	9									
12	3689	X	2956	-0-	-733	-0-	1002	1	1835	2	Y	108	204	1			103
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 40,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,008

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 7 RRCID -> 182259 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10066 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1452	-0-	-1679	-0-	818	1	627	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
02	1876	X	1485	-0-	-391	-0-	989	1	490	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	2077	X	1550	-0-	-527	-0-	1040	1	503	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
04	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	978	1	1286	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	1030	1	1084	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	915	1	1008	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	2356	N	2025	-0-	-331	-0-	967	1	1054	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
08	2108	N	1894	-0-	-214	-0-	932	1	958	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
09	1920	N	1765	-0-	-155	-0-	837	1	922	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
10	2015	N	1829	-0-	-186	-0-	799	1	1024	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
11	1830	N	1820	-0-	-10	-0-	753	1	1059	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
*12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	755	1	1228	2	Y	11	9	1			6
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 22,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
LANGHAM, EMILY A WELL #: 4R RRCID -> 190234 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2840 - 2866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGHAM, EMILY -B- WELL #: 5 RRCID -> 191855 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10396 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	2594 326	1 9	451	2	Y	296	177	1			209
02	3248	X	3169	-0-	-79	-0-	2381 377	1 9	411	2	Y	343	345	1			207
03	3751	X	3631	-0-	-120	-0-	2786 344	1 9	501	2	Y	313	361	1			159
04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	2679 372	1 9	739	2	Y	338	360	1			137
05	3751	X	3139	-0-	-612	-0-	2668 395	1 9	76	2	Y	359	355	1			141
06	3510	X	2823	-0-	-687	-0-	2527	1	296	9	Y	269	181	1			229
07	3906	X	2994	-0-	-912	-0-	2684 298	1 9	12	2	Y	271	352	1			148
08	3906	X	3151	-0-	-755	-0-	2680 240	1 9	231	2	Y	218	177	1			189
09	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2357	1	252	9	Y	229	356	1			62
10	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2430 317	1 9	146	2	Y	288	171	1			179
11	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2064 353	1 9	99	2	Y	321	358	1			142
12	2170	X	2133	-0-	-37	-0-	1368 383	1 9	382	2	Y	348	350	1			140

TOTAL GAS PROD: 36,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,593

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
LANGHAM, W. W. -D- WELL #: 3 RRCID -> 193090 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11060 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGHAM, EMILY "B" WELL #: 6 RRCID -> 196823 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 11623 PERF. 9655 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 8 RRCID -> 218382 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10948 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	4043	-0-	-5567	-0-	1466 22	1 9	2555	2	Y	20	18	1			10
02	5768	X	4181	-0-	-1587	-0-	1452 15	1 9	2714	2	Y	14	15	1			9
03	6386	X	4965	-0-	-1421	-0-	1955 19	1 9	2991	2	Y	17	15	1			11
04	5340	X	5330	-0-	-10	-0-	1627 8	1 9	3695	2	Y	7	16	1			2
05	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	1904 11	1 9	3765	2	Y	10	9	1			3
06	4800	X	4609	-0-	-191	-0-	1692 7	1 9	2910	2	Y	6	5	1			4
07	5518	X	4384	-0-	-1134	-0-	1672 9	1 9	2703	2	Y	8	6	1			6
08	5673	X	4409	-0-	-1264	-0-	1575 10	1 9	2824	2	Y	9	7	1			8
09	5490	X	4239	-0-	-1251	-0-	1456 11	1 9	2772	2	Y	10	7	1			11
10	5673	X	3918	-0-	-1755	-0-	1347 10	1 9	2561	2	Y	9	8	1			12
11	4620	X	3829	-0-	-791	-0-	1272 15	1 9	2542	2	Y	14	17	1			9
12	4402	X	4001	-0-	-401	-0-	1289 24	1 9	2688	2	Y	22	19	1			12

TOTAL GAS PROD: 53,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 9 RRCID -> 230078 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11310 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	4938	-0-	-1603	-0-	1636	1	3280	2	Y	20	18	1			10
							22	9									
02	6216	X	4750	-0-	-1466	-0-	1463	1	3272	2	Y	14	15	1			9
							15	9									
03	6882	X	5851	-0-	-1031	-0-	1907	1	3929	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
04	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	1685	1	6190	2	Y	6	13	1			2
							7	9									
05	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	1726	1	5544	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	5670	X	5343	-0-	-327	-0-	1514	1	3822	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
07	8153	X	5219	-0-	-2934	-0-	1442	1	3768	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
08	8153	X	5431	-0-	-2722	-0-	1579	1	3842	2	Y	9	7	1			8
							10	9									
09	7890	X	4693	-0-	-3197	-0-	1457	1	3225	2	Y	10	7	1			11
							11	9									
10	7285	X	4591	-0-	-2694	-0-	1307	1	3274	2	Y	9	8	1			12
							10	9									
11	5340	X	4564	-0-	-776	-0-	1236	1	3313	2	Y	14	17	1			9
							15	9									
12	5425	X	4984	-0-	-441	-0-	1281	1	3679	2	Y	22	19	1			12
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 65,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 10 RRCID -> 231489 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11106 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	2629	-0-	-4377	-0-	1224	1	1398	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
02	5376	X	2860	-0-	-2516	-0-	1132	1	1722	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	4774	X	3169	-0-	-1605	-0-	1385	1	1752	2	Y	29	14	1			18
							32	9									
04	4620	X	2615	-0-	-2005	-0-	1084	1	1514	2	Y	15	29	1			4
							17	9									
05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	1212	1	2682	2	Y	31	27	1			8
							34	9									
06	3060	X	1974	-0-	-1086	-0-	1084	1	868	2	Y	20	15	1			13
							22	9									
07	3162	X	2696	-0-	-466	-0-	1210	1	1461	2	Y	23	19	1			17
							25	9									
08	3937	X	2994	-0-	-943	-0-	1410	1	1560	2	Y	22	19	1			20
							24	9									
09	3810	X	3597	-0-	-213	-0-	1061	1	2511	2	Y	23	18	1			25
							25	9									
10	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	1303	1	3690	2	Y	22	18	1			29
							24	9									
11	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	1160	1	2878	2	Y	34	42	1			21
							37	9									
*12	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	1167	1	2886	2	Y	55	45	1			31
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 39,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 11 RRCID -> 232643 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11109 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	2899	-0-	-3146	-0-	1232	1	1537	2	Y	118	118	1			57
							130	9									
02	3220	X	2521	-0-	-699	-0-	1267	1	1145	2	Y	99	94	1			62
							109	9									
03	3565	X	2878	-0-	-687	-0-	1392	1	1357	2	Y	117	106	1			73
							129	9									
04	3450	X	2468	-0-	-982	-0-	1109	1	1308	2	Y	46	106	1			13
							51	9									
05	3348	X	2739	-0-	-609	-0-	1099	1	1560	2	Y	73	67	1			19
							80	9									
06	2820	X	1320	-0-	-1500	-0-	944	1	350	2	Y	24	28	1			15
							26	9									
07	2883	X	1133	-0-	-1750	-0-	687	1	424	2	Y	20	20	1			15
							22	9									
08	2883	X	1060	-0-	-1823	-0-	869	1	167	2	Y	22	17	1			20
							24	9									
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	906	1	726	2	Y	27	18	1			29
							30	9									
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	845	1	473	2	Y	27	21	1			35
							30	9									
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	984	1	313	2	Y	41	51	1			25
							45	9									
12	1519	N	1342	-0-	-177	-0-	1080	1	190	2	Y	65	54	1			36
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 22,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 679

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 12 RRCID -> 233266 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10834 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2142	-0-	-989	-0-	1317	1	797	2	Y	25	19	1			12
							28	9									
02	3108	X	1832	-0-	-1276	-0-	1173	1	639	2	Y	18	19	1			11
							20	9									
03	3441	X	1923	-0-	-1518	-0-	1251	1	648	2	Y	22	19	1			14
							24	9									
04	3330	X	2162	-0-	-1168	-0-	1225	1	929	2	Y	7	19	1			2
							8	9									
05	2139	X	2044	-0-	-95	-0-	1331	1	698	2	Y	14	12	1			4
							15	9									
06	2070	X	1561	-0-	-509	-0-	1135	1	417	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
07	2232	X	1819	-0-	-413	-0-	1177	1	624	2	Y	16	9	1			12
							18	9									
08	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	1219	1	1066	2	Y	15	13	1			14
							17	9									
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	1136	1	998	2	Y	13	13	1			14
							14	9									
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	1096	1	1287	2	Y	14	10	1			18
							15	9									
11	2220	N	1705	-0-	-515	-0-	988	1	698	2	Y	17	25	1			10
							19	9									
12	2232	N	1568	-0-	-664	-0-	1025	1	519	2	Y	22	20	1			12
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 23,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 13 RRCID -> 235543 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11303 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3453	-0-		-1321	-0-		1366	1	1921	2	Y	151	111	1			74
									166	9									
02	4312	X	3465	-0-		-847	-0-		1256	1	2099	2	Y	100	112	1			62
									110	9									
03	4309	X	3327	-0-		-982	-0-		1291	1	1907	2	Y	117	107	1			72
									129	9									
04	3930	X	3084	-0-		-846	-0-		1134	1	1892	2	Y	53	110	1			15
									58	9									
05	3844	X	3216	-0-		-628	-0-		1043	1	2068	2	Y	95	85	1			25
									105	9									
06	3720	X	2845	-0-		-875	-0-		1163	1	1630	2	Y	47	42	1			30
									52	9									
07	3844	X	2161	-0-		-1683	-0-		1019	1	1089	2	Y	48	42	1			36
									53	9									
08	3317	X	2429	-0-		-888	-0-		1006	1	1375	2	Y	44	40	1			40
									48	9									
09	3120	X	2169	-0-		-951	-0-		1058	1	1068	2	Y	39	37	1			42
									43	9									
10	3224	X	2817	-0-		-407	-0-		1144	1	1642	2	Y	28	31	1			39
									31	9									
11	2850	X	2527	-0-		-323	-0-		1044	1	1438	2	Y	41	55	1			25
									45	9									
12	2418	X	2337	-0-		-81	-0-		1005	1	1260	2	Y	65	54	1			36
									72	9									

TOTAL GAS PROD: 33,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 828

EMILY LANGHAM "A" WELL #: 14 RRCID -> 241771 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8016 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	3617	-0-		-8349	-0-		1916	1	1657	2	Y	40	37	1			20
									44	9									
02	10808	X	3373	-0-		-7435	-0-		1700	1	1638	2	Y	32	32	1			20
									35	9									
03	6543	X	6543	-0-		-0-	-0-		1982	1	4505	2	Y	51	39	1			32
									56	9									
04	40436	X	40436	-0-		-0-	-0-		3713	1	35857	2	Y	787	602	1			217
									866	9									
05	20976	X	20976	-0-		-0-	-0-		2526	1	18125	2	Y	295	434	1			78
									325	9									
06	10424	X	10424	-0-		-0-	-0-		2213	1	8082	2	Y	117	121	1			74
									129	9									
07	8190	X	8190	-0-		-0-	-0-		2297	1	5779	2	Y	104	101	1			77
									114	9									
08	8565	X	8565	-0-		-0-	-0-		2332	1	6114	2	Y	108	86	1			99
									119	9									
09	18570	X	7768	-0-		-10802	-0-		2113	1	5541	2	Y	104	90	1			113
									114	9									
10	19189	X	7733	-0-		-11456	-0-		1987	1	5644	2	Y	93	83	1			123
									102	9									
11	10410	X	7786	-0-		-2624	-0-		1896	1	5739	2	Y	137	176	1			84
									151	9									
12	8556	X	8374	-0-		-182	-0-		1878	1	6257	2	Y	217	180	1			121
									239	9									

TOTAL GAS PROD: 133,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,085

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
EMILY LANGHAM A WELL #: 17 RRCID -> 258474 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10982 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	2464	-0-	-8076	-0-	1502	1	910	2	Y	47	46	1	23
							52	9							
02	9520	X	2572	-0-	-6948	-0-	1316	1	1214	2	Y	38	37	1	24
							42	9							
03	6169	X	4204	-0-	-1965	-0-	1854	1	2306	2	Y	40	39	1	25
							44	9							
04	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	1775	1	5914	2	Y	22	41	1	6
							24	9							
05	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	1762	1	5807	2	Y	48	41	1	13
							53	9							
06	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	1532	1	3991	2	Y	28	23	1	18
							31	9							
07	6169	X	5450	-0-	-719	-0-	1637	1	3770	2	Y	39	28	1	29
							43	9							
08	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	1745	1	4713	2	Y	43	33	1	39
							47	9							
09	7710	X	5265	-0-	-2445	-0-	1454	1	3760	2	Y	46	36	1	49
							51	9							
10	7626	X	2156	-0-	-5470	-0-	1109	1	1019	2	Y	25	36	1	38
							28	9							
11	6300	X	2150	-0-	-4150	-0-	1126	1	979	2	Y	41	54	1	25
							45	9							
12	6510	X	2774	-0-	-3736	-0-	1166	1	1536	2	Y	65	54	1	36
							72	9							

TOTAL GAS PROD: 54,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

EMILY LANGHAM A WELL #: 15 RRCID -> 258507 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10948 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	1624	1	1923	2	Y	6	6	1	3
							7	9							
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	1410	1	1933	2	Y	9	6	1	6
							10	9							
03	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	1575	1	2084	2	Y	11	10	1	7
							12	9							
04	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	1459	1	3429	2	Y	5	11	1	1
							6	9							
05	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	1520	1	2666	2	Y	8	7	1	2
							9	9							
06	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	1432	1	2737	2	Y	5	4	1	3
							6	9							
07	5053	X	3869	-0-	-1184	-0-	1620	1	2240	2	Y	8	5	1	6
							9	9							
08	5053	X	4339	-0-	-714	-0-	1657	1	2672	2	Y	9	7	1	8
							10	9							
09	4890	X	3563	-0-	-1327	-0-	1331	1	2223	2	Y	8	7	1	9
							9	9							
10	4309	X	2103	-0-	-2206	-0-	858	1	1239	2	Y	5	7	1	7
							6	9							
11	4200	X	1982	-0-	-2218	-0-	747	1	1227	2	Y	7	10	1	4
							8	9							
12	4340	X	1852	-0-	-2488	-0-	641	1	1199	2	Y	11	9	1	6
							12	9							

TOTAL GAS PROD: 41,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
EMILY LANGHAM A WELL #: 16 RRCID -> 259641 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11012 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	4719	-0-	-1078	-0-	1772	1	2866	2	Y	74	55	1			36
							81	9									
02	5684	X	4985	-0-	-699	-0-	1648	1	3305	2	Y	29	47	1			18
							32	9									
03	6293	X	4817	-0-	-1476	-0-	1891	1	2893	2	Y	30	29	1			19
							33	9									
04	6090	X	4069	-0-	-2021	-0-	1611	1	2441	2	Y	15	30	1			4
							17	9									
05	5518	X	2916	-0-	-2602	-0-	1508	1	1383	2	Y	23	21	1			6
							25	9									
06	5340	X	2993	-0-	-2347	-0-	1586	1	1386	2	Y	19	13	1			12
							21	9									
07	5518	X	2636	-0-	-2882	-0-	1527	1	1067	2	Y	38	22	1			28
							42	9									
08	4805	X	3511	-0-	-1294	-0-	1690	1	1793	2	Y	25	30	1			23
							28	9									
09	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	1662	1	2435	2	Y	32	21	1			34
							35	9									
10	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	1513	1	2128	2	Y	28	25	1			37
							31	9									
11	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	1321	1	1476	2	Y	41	53	1			25
							45	9									
*12	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	1335	1	1553	2	Y	65	54	1			36
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 44,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

LANGHAM, EMILY A WELL #: 18 RRCID -> 260042 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11101 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		10094	-0-	10094	10094	2084	1	8009	2	Y	1					1
							1	9									
07	T. A.		6009	-0-	6009	16103	2066	1	3943	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		2510	-0-	2510	18613	1438	1	1072	2	Y	-0-					-0-
09	21420	X	2807	-0-	-18613	-0-	1216	1	1591	2	Y	-0-					-0-
10	3751	X	2379	-0-	-1372	-0-	1125	1	1254	2	Y	-0-					-0-
11	3630	X	1775	-0-	-1855	-0-	979	1	796	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	2175	-0-	-1576	-0-	1018	1	1157	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
EMILY LANGHAM "A" WELL #: 20ST RRCID -> 261185 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11144 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	2165	-0-	-7166	-0-	915	1	1250	2	N	-0-	98	1			11
02	8428	X	7626	-0-	-802	-0-	1764	1	5671	2	N	174	115	1			70
							191	9									
03	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	2045	1	6469	2	N	165					235
							182	9									
04	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	1723	1	8791	2	N	74	241	1			68
							81	9									
05	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	2054	1	10606	2	N	116	131	1			53
							128	9									
06	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	1646	1	4607	2	N	46					99
							51	9									
07	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	2141	1	7087	2	N	69	103	1			65
							76	9									
08	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	1931	1	5176	2	N	49					114
							54	9									
09	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	1312	1	2869	2	N	27	100	1			41
							30	9									
10	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	1553	1	4897	2	N	36	40	1			37
							40	9									
11	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	1662	1	6430	2	N	40					77
							44	9									
*12	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	1825	1	7576	2	N	43	79	1			41
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 92,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 839

EMILY LANGHAM A WELL #: 19 RRCID -> 262246 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11135 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2445	-0-	-190	-0-	1287	1	1143	2	N	14	13	1			7
							15	9									
02	2380	X	2291	-0-	-89	-0-	1161	1	1119	2	N	10	11	1			6
							11	9									
03	3441	X	2793	-0-	-648	-0-	1442	1	1339	2	N	11	10	1			7
							12	9									
04	3330	X	2755	-0-	-575	-0-	1232	1	1516	2	N	6	11	1			2
							7	9									
05	3286	X	2871	-0-	-415	-0-	1301	1	1559	2	N	10	9	1			3
							11	9									
06	2700	X	1928	-0-	-772	-0-	1104	1	817	2	N	6	5	1			4
							7	9									
07	2852	X	1934	-0-	-918	-0-	1095	1	830	2	N	8	6	1			6
							9	9									
08	2883	X	2067	-0-	-816	-0-	1208	1	849	2	N	9	7	1			8
							10	9									
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	1167	1	865	2	N	10	7	1			11
							11	9									
10	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	990	1	902	2	N	9	8	1			12
							10	9									
11	2010	N	1769	-0-	-241	-0-	893	1	862	2	N	13	17	1			8
							14	9									
12	2108	N	1841	-0-	-267	-0-	935	1	882	2	N	22	18	1			12
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 26,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
EMILY LANGHAM A WELL #: 21ST RRCID -> 264828 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11128 - 11186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	1987	-0-	-4647	-0-	1177	1	795	2	N	14	13	1			7
							15	9									
02	2324	X	1903	-0-	-421	-0-	1076	1	816	2	N	10	11	1			6
							11	9									
03	2573	X	1632	-0-	-941	-0-	1146	1	474	2	N	11	10	1			7
							12	9									
04	2070	X	1622	-0-	-448	-0-	1136	1	480	2	N	5	11	1			1
							6	9									
05	2108	N	1679	-0-	-429	-0-	1185	1	488	2	N	5	5	1			1
							6	9									
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	999	1	677	2	N	3	2	1			2
							3	9									
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	1016	1	1052	2	N	6	4	1			4
							7	9									
08	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	1079	1	531	2	N	7	5	1			6
							8	9									
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1034	1	800	2	N	10	6	1			10
							11	9									
10	2077	N	1517	-0-	-560	-0-	917	1	590	2	N	9	7	1			12
							10	9									
11	1560	N	1305	-0-	-255	-0-	807	1	484	2	N	13	17	1			8
							14	9									
12	1922	N	1563	-0-	-359	-0-	858	1	681	2	N	22	18	1			12
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 20,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

EMILY LANGHAM A WELL #: 22 RRCID -> 264830 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10339 - 10414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	3455	-0-	-3582	-0-	1717	1	1358	2	N	345	186	1			169
							380	9									
02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	1698	1	1291	2	N	226	254	1			141
							249	9									
03	3255	X	2267	-0-	-988	-0-	67	1	1979	2	N	201	217	1			125
							221	9									
04	3330	X	2497	-0-	-833	-0-	1601	1	787	2	N	99	197	1			27
							109	9									
05	3596	X	2879	-0-	-717	-0-	1759	1	977	2	N	130	123	1			34
							143	9									
06	3480	X	2221	-0-	-1259	-0-	1505	1	647	2	N	63	57	1			40
							69	9									
07	3596	X	3375	-0-	-221	-0-	1732	1	1558	2	N	77	60	1			57
							85	9									
08	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	1552	1	1762	2	N	75	63	1			69
							83	9									
09	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	1413	1	1440	2	N	77	63	1			83
							85	9									
10	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	1335	1	1442	2	N	70	61	1			92
							77	9									
11	3300	X	2604	-0-	-696	-0-	1183	1	1319	2	N	93	128	1			57
							102	9									
12	3410	X	2566	-0-	-844	-0-	1164	1	1259	2	N	130	115	1			72
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 34,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,586

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
ERNEST COCHRAN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 265499 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLOWAY ENERGY CO. 293303
TURNER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 124301 COMPL. DATE 08/16/1986 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10138 - 10146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126789 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10202 - 10212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANA (4240) 92751 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
BRENDA LEE LANGHAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 258054 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2940 - 2970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTOPIA (UPPER HACKBERRY) 92806 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
ALLIED-GULF ENERGY, LLC 014481
LGDC CORP SWD WELL #: 2 RRCID -> 175272 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 15229 PERF. 3078 - 5500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEED, T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 192747 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8118 - 8126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTOPIA (UPPER HACKBERRY) //CONT.// 92806 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
ALLIED-GULF ENERGY, LLC //CONT.// 014481
LGDC CORP SWD WELL #: 3 RRCID -> 214701 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 4470 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VACATION (YEGUA 4\5) 92893 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BOPCO, L.P. 082967
VAN DEVENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254240 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 11188 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	7763	-0-	-4637	-0-	1456 1854	1 9	4453	2	Y	1685	1584	1	1 8		454
02	9912	X	7392	-0-	-2520	-0-	1320 1608	1 9	4464	2	Y	1462	1560	1	2 8		354
03	10044	X	7528	-0-	-2516	-0-	1286 1661	1 9	4581	2	Y	1510	1556	1			308
04	8910	X	6940	-0-	-1970	-0-	1242 1660	1 9	4038	2	Y	1509	1298	1	1 8		518
05	8711	X	6589	-0-	-2122	-0-	1270 1401	1 9	3918	2	Y	1274	1351	1			441
06	7920	X	6612	-0-	-1308	-0-	1233 1708	1 9	3671	2	Y	1553	1546	1			448
07	8184	X	6365	-0-	-1819	-0-	1277 1497	1 9	3591	2	Y	1361	1348	1			461
08	7533	X	6142	-0-	-1391	-0-	1276 1426	1 9	3440	2	Y	1296	1506	1			251
09	6000	X	5881	-0-	-119	-0-	1219 1431	1 9	3231	2	Y	1301	1161	1			391
10	6200	X	5835	-0-	-365	-0-	1245 1577	1 9	3013	2	Y	1434	1517	1			308
11	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	1226 1345	1 9	3860	2	Y	1223	1177	1			354
12	6200	X	5081	-0-	-1119	-0-	1275 1221	1 9	2585	2	Y	1110	986	1			478

TOTAL GAS PROD: 78,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,718

VACATION (YEGUA 4\5) //CONT.// 92893 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258904 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11218 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	6961	-0-	-3889	-0-	1241 1926	1 9	3794	2	Y	1751	1778	1			307
02	8988	X	6250	-0-	-2738	-0-	1116 1362	1 9	3772	2	Y	1238	1171	1			374
03	8990	X	6490	-0-	-2500	-0-	1101 1467	1 9	3922	2	Y	1334	1361	1			347
04	7860	X	5904	-0-	-1956	-0-	1068 1363	1 9	3473	2	Y	1239	1232	1			354
05	8091	X	5843	-0-	-2248	-0-	1117 1279	1 9	3447	2	Y	1163	1356	1			161
06	6750	X	5417	-0-	-1333	-0-	1077 1133	1 9	3207	2	Y	1030	964	1			227
07	6913	X	5357	-0-	-1556	-0-	1110 1125	1 9	3122	2	Y	1023	963	1			287
08	6479	X	5180	-0-	-1299	-0-	1111 1074	1 9	2995	2	Y	976	996	1			267
09	5910	X	5043	-0-	-867	-0-	1091 1062	1 9	2890	2	Y	965	965	1			267
10	5828	X	5009	-0-	-819	-0-	1142 1102	1 9	2765	2	Y	1002	1013	1			256
11	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	1084 1044	1 9	3414	2	Y	949	784	1			421
12	5363	X	4406	-0-	-957	-0-	1112 1041	1 9	2253	2	Y	946	980	1			387

TOTAL GAS PROD: 67,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,616

VAN METER (YEGUA, LOWER) 93133 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
VILLAGE CREEK SP GU WELL #: 2 RRCID -> 264854 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10786 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45904	X	45904	-0-	-0-	-0-	44394	2	1510	9	N	1373	1373	1			-0-
02	66312	X	66312	-0-	-0-	-0-	63631	2	2681	9	N	2437	2437	1			-0-
03	67161	X	67161	-0-	-0-	-0-	64366	2	2795	9	N	2541	2541	1			-0-
04	74266	X	74266	-0-	-0-	-0-	71744	2	2522	9	N	2293	2293	1			-0-
05	81449	X	81449	-0-	-0-	-0-	78803	2	2646	9	N	2405	2405	1			-0-
06	74208	X	74208	-0-	-0-	-0-	71699	2	2509	9	N	2281	2281	1			-0-
07	76756	X	71003	-0-	-5753	-0-	68738	2	2265	9	N	2059	2059	1			-0-
08	81437	X	68609	-0-	-12828	-0-	66392	2	2217	9	N	2015	2015	1			-0-
09	76369	X	76369	-0-	-0-	-0-	74405	2	1964	9	N	1785	1785	1			-0-
10	68975	X	61908	-0-	-7067	-0-	60167	2	1741	9	N	1583	1583	1			-0-
11	66750	X	52007	-0-	-14743	-0-	50236	2	1771	9	N	1610	1610	1			-0-
12	68975	X	54253	-0-	-14722	-0-	52660	2	1593	9	N	1448	1342	1			106

TOTAL GAS PROD: 793,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,830

VILLAGE CREEK SP GU WELL #: 1R RRCID -> 265002 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10170 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119040	X	81830	-0-	-37210	-0-	78831	2	2999	9	N	2726	2295	1			771
02	104944	X	85875	-0-	-19069	-0-	83012	2	2863	9	N	2603	2598	1			776
03	113739	X	92014	-0-	-21725	-0-	89145	2	2869	9	N	2608	2671	1			713
04	107010	X	88183	-0-	-18827	-0-	85393	2	2790	9	N	2536	2351	1			898
05	108004	X	89187	-0-	-18817	-0-	86749	2	2438	9	N	2216	2415	1			699
06	92010	X	81890	-0-	-10120	-0-	79332	2	2558	9	N	2325	2319	1			705
07	95077	X	83362	-0-	-11715	-0-	80998	2	2364	9	N	2149	2158	1			696
08	92008	X	81803	-0-	-10205	-0-	79601	2	2202	9	N	2002	2167	1			531
09	79620	X	63217	-0-	-16403	-0-	61262	2	1955	9	N	1777	1871	1			437
10	82274	X	77741	-0-	-4533	-0-	75675	2	2066	9	N	1878	1660	1			655
11	79620	X	69703	-0-	-9917	-0-	68262	2	1441	9	N	1310	1688	1			277
12	82274	X	75782	-0-	-6492	-0-	74111	2	1671	9	N	1519	1407	1			389

TOTAL GAS PROD: 970,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,649

VAN METER (YEGUA EY CONS.) 93133 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC 141726
RILEY, PAT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 235789 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8942 - 9016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64292	X	64292	-0-	-0-	-0-	62964	2	1328	9	N	1207	1217	1			271
02	48299	X	48299	-0-	-0-	-0-	47456	2	843	9	N	766	895	1			142
03	43980	X	43980	-0-	-0-	-0-	43373	2	607	9	N	552	512	1			182
04	36317	X	36317	-0-	-0-	-0-	35701	2	616	9	N	560	565	1			177
05	47322	X	47322	-0-	-0-	-0-	46871	2	451	9	N	410	265	1			322
06	62220	X	34889	-0-	-27331	-0-	34481	2	408	9	N	371	531	1			162
07	53475	X	27001	-0-	-26474	-0-	26670	2	331	9	N	301	176	1			287
08	47337	X	21832	-0-	-25505	-0-	21613	2	219	9	N	199	307	1			179
09	30660	X	10518	-0-	-20142	-0-	10328	2	190	9	N	173	75	1			277
10	31682	X	27234	-0-	-4448	-0-	27180	2	54	9	N	49	161	1			165
11	30660	X	19487	-0-	-11173	-0-	19320	2	167	9	N	152					317
12	27001	X	17369	-0-	-9632	-0-	17159	2	210	9	N	191	177	1			331

TOTAL GAS PROD: 398,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,931

BP AMERICA 'A-39' WELL #: 2 RRCID -> 247355 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9441 - 9545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 25962 04/15/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACQUES WELL #: 4 RRCID -> 270961 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8890 - 9014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		7038	-0-	7038	7038	6949	2	89	9	N	81	78	1			3
*03	0		51103	-0-	51103	58141	50480	2	623	9	N	566	505	1			64
*04	0		60687	-0-	60687	118828	59364	2	1323	9	N	1203	1174	1			93
*05	0		63213	-0-	63213	182041	61775	2	1438	9	N	1307	1293	1			107
*06	0		51011	-0-	51011	233052	50190	2	821	9	N	746	784	1			69
07	275934	X	42882	-0-	-233052	-0-	41686	2	1196	9	N	1087	866	1			290
08	103633	X	43530	-0-	-60103	-0-	42701	2	829	9	N	754	865	1			179
09	100290	X	37372	-0-	-62918	-0-	36464	2	908	9	N	825	787	1			217
10	103633	X	36230	-0-	-67403	-0-	35801	2	429	9	N	390	502	1			105
11	100290	X	33875	-0-	-66415	-0-	33117	2	758	9	N	689	726	1			68
12	103633	X	33499	-0-	-70134	-0-	32854	2	645	9	N	586	487	1			167

TOTAL GAS PROD: 460,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,234

VAN METER, EAST (COOK MOUNTAIN) 93137 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC 141726
CHARLIE TUNA WELL #: 1 RRCID -> 263756 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9738 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128371		19837	-0-	-108534	-0-	19324	2	513	9	N	466	359	1			361
02	10978	R	10978	-0-	-0-	-0-	10920	2	58	9	N	53	180	1			234
03	23684	#	13488	-0-	-10196	-0-	13231	2	257	9	N	234	179	1			289
04	19200	N	9730	-0-	-9470 B	-0-	9535	2	195	9	N	177	182	1			284
05	19840	X	11723	-0-	-8117	-0-	11488	2	235	9	N	214	353	1			145
06	19200	X	6088	-0-	-13112	-0-	5944	2	144	9	N	131					276
07	13485	X	4112	-0-	-9373	-0-	4112	2			N	-0-					276
08	13485	X	5294	-0-	-8191	-0-	5233	2	61	9	N	55	176	1			155
09	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	14773	2	374	9	N	340	341	1			154
10	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	13183	2	359	9	N	326	189	1			291
11	6090	X	5360	-0-	-730	-0-	105	1	5186	2	N	63					354
							69	9									
12	8680	X	7055	-0-	-1625	-0-	6960	2	95	9	N	86	355	1			85

TOTAL GAS PROD: 122,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,145

MVP A-364 WELL #: 2 RRCID -> 265802 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11465 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	273203		-0-	-0-	-273203	-0-					N	-0-					156
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					156
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	156	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACQUES WELL #: 1 RRCID -> 266492 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8891 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160642		55311	-0-	-105331	-0-	53862	2	1449	9	N	1317	1374	1			200
02	145096		86140	-0-	-58956	-0-	84918	2	1222	9	N	1111	1257	1			54
03	160642		96338	-0-	-64304	-0-	95128	2	1210	9	N	1100	1025	1			129
04	13034	N	13034	-0-	-0- B	-0-	12632	2	402	9	N	365	458	1			36
05	160642	X	-0-	-0-	-160642	-0-					N	1	34	1			3
06	93240	X	-0-	-0-	-93240	-0-					N	-0-	3	1			-0-
07	96348	X	7274	-0-	-89074	-0-	7260	2	14	9	N	13	13	8			-0-
08	96348	X	17529	-0-	-78819	-0-	16576	2	907	5	N	42	42	8			-0-
							46	9									
09	41024	X	41024	-0-	-0-	-0-	40956	2	68	9	N	62	39	1	23	8	-0-
10	72700	X	72700	-0-	-0-	-0-	72202	2	498	9	N	453	181	1	27	8	245
11	57176	X	57176	-0-	-0-	-0-	56893	2	283	9	N	257	358	1	27	8	117
*12	53611	X	53611	-0-	-0-	-0-	53418	2	193	9	N	175	178	1	22	8	92

TOTAL GAS PROD: 500,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,896

VAN METER, EAST (YEGUA EY) 93137 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC 141726
MVP A-364 WELL #: 1 RRCID -> 256998 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9441 - 10064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANESSA (WILCOX) 93206 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
VANESSA WELL #: 1 RRCID -> 129077 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6507 - 6513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 130118 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6478 - 6484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANESSA (WILCOX) //CONT.// 93206 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
BROOKE WELL #: 1 RRCID -> 131003 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6471 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 132737 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6469 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 133197 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6422 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					40
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					40
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					40
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICKERS (WILCOX MIDDLE) 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BP-FEE WELL #: 1 RRCID -> 196879 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12836 - 13006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5825	-0-	-592	-0-	639	1	4425	3	N	692	745	1			137
							761	9									
02	5796	X	5118	-0-	-678	-0-	577	1	3878	3	N	603	373	1			367
							663	9									
03	6417	X	5508	-0-	-909	-0-	639	1	4150	3	N	654	400	1			621
							719	9									
04	6210	X	5236	-0-	-974	-0-	618	1	3916	3	N	638	972	1			287
							702	9									
05	5983	X	5318	-0-	-665	-0-	639	1	3980	3	N	635	748	1			174
							699	9									
06	5640	X	4794	-0-	-846	-0-	618	1	3538	3	N	580	574	1			180
							638	9									
07	5673	X	4960	-0-	-713	-0-	639	1	3652	3	N	608	576	1			212
							669	9									
08	5518	X	4533	-0-	-985	-0-	639	1	3246	3	N	589	559	1			242
							648	9									
09	5250	X	4397	-0-	-853	-0-	618	1	3141	3	N	580	555	1			267
							638	9									
10	5332	X	4937	-0-	-395	-0-	639	1	3648	3	N	591	586	1			272
							650	9									
11	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	618	1	3710	3	N	574	390	1			456
							631	9									
12	4960	X	4950	-0-	-10	-0-	639	1	3583	3	N	662	931	1			187
							728	9									

TOTAL GAS PROD: 60,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,406

PETTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212071 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12058 - 12506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6354	-0-	-1055	-0-	388	1	4545	3	Y	1292	1299	1	11	8	60
							1421	9									
02	6692	X	4585	-0-	-2107	-0-	285	1	3333	3	Y	879	876	1	14	8	49
							967	9									
03	6789	X	6275	-0-	-514	-0-	355	1	4556	3	Y	1240	1218	1	7	8	64
							1364	9									
04	6570	X	5493	-0-	-1077	-0-	303	1	3981	3	Y	1099	1080	1	10	8	73
							1209	9									
05	6572	X	5578	-0-	-994	-0-	280	1	4118	3	Y	1073	1064	1	10	8	72
							1180	9									
06	6150	X	5404	-0-	-746	-0-	280	1	4068	3	Y	960	995	1	7	8	30
							1056	9									
07	6262	X	4659	-0-	-1603	-0-	245	1	3299	3	Y	1014	879	1	5	8	160
							1115	9									
08	6262	X	6076	-0-	-186	-0-	269	1	4349	3	Y	1325	1426	1			59
							1458	9									
09	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	272	1	3935	3	Y	1222	1178	1	13	8	90
							1344	9									
10	5580	X	4970	-0-	-610	-0-	316	1	3315	3	Y	1217	1255	1			52
							1339	9									
11	5640	X	4443	-0-	-1197	-0-	253	1	3048	3	Y	1038	954	1	11	8	125
							1142	9									
12	5828	X	4772	-0-	-1056	-0-	244	1	3319	3	Y	1099	1165	1	7	8	52
							1209	9									

TOTAL GAS PROD: 64,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,458

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
PETTY WELL #: 2 RRCID -> 213822 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12700 - 12764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	974	1	1465	3	Y	628	640	1	2	8	119
							691	9									
02	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	800	1	1208	3	Y	466	441	1	2	8	142
							513	9									
03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	846	1	1575	3	Y	617	563	1	1	8	195
							679	9									
04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	804	1	1416	3	Y	558	415	1	1	8	337
							614	9									
05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	1078	1	1289	3	Y	487	607	1	1	8	216
							536	9									
06	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	930	1	1406	3	Y	377	453	1	1	8	139
							415	9									
07	2759	X	2706	-0-	-53	-0-	941	1	1010	3	Y	686	426	1			399
							755	9									
08	2759	X	2424	-0-	-335	-0-	674	1	1347	3	Y	366	528	1			237
							403	9									
09	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	1010	1	1436	3	Y	378	543	1	2	8	70
							416	9									
10	2635	N	2326	-0-	-309	-0-	849	1	1143	3	Y	304	147	1			227
							334	9									
11	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	1046	1	1005	3	Y	376	348	1	3	8	252
							414	9									
12	2635	N	2362	-0-	-273	-0-	752	1	1119	3	Y	446	530	1	2	8	166
							491	9									

TOTAL GAS PROD: 32,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,689

PETTY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216300 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12124 - 12566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	7893	-0-	-570	-0-	473	1	5040	3	Y	2164	2198	1			101
							2380	9									
02	7616	X	5792	-0-	-1824	-0-	355	1	3794	3	Y	1494	1511	1			84
							1643	9									
03	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	487	1	5682	3	Y	2345	2307	1			122
							2580	9									
04	7560	X	7336	-0-	-224	-0-	398	1	4740	3	Y	1998	1986	1			134
							2198	9									
05	7812	X	7216	-0-	-596	-0-	358	1	4803	3	Y	1868	1876	1			126
							2055	9									
06	7560	X	7230	-0-	-330	-0-	372	1	4901	3	Y	1779	1848	1			57
							1957	9									
07	7812	X	5748	-0-	-2064	-0-	293	1	3618	3	Y	1670	1462	1			265
							1837	9									
08	7812	X	7704	-0-	-108	-0-	328	1	4825	3	Y	2319	2482	1			102
							2551	9									
09	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	301	1	3953	3	Y	1884	1846	1			140
							2072	9									
10	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	344	1	3263	3	Y	1902	1960	1			82
							2092	9									
11	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	305	1	3280	3	Y	1806	1670	1			218
							1987	9									
12	5487	X	5012	-0-	-475	-0-	247	1	3004	3	Y	1601	1741	1			78
							1761	9									

TOTAL GAS PROD: 80,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,830

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
PETTY "A" #8 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 227685 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11994 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15965	X	14707	-0-	-1258	-0-	1346 1650	1 9	11711	3	N	1500	1537	1	1	8	85
02	14420	X	10478	-0-	-3942	-0-	976 894	1 9	8608	3	N	813	753	1			145
03	15686	X	15357	-0-	-329	-0-	1297 1708	1 9	12352	3	N	1553	1521	1			177
04	15180	X	13335	-0-	-1845	-0-	1160 1423	1 9	10752	3	N	1294	1329	1			142
05	15593	X	14274	-0-	-1319	-0-	1205 1491	1 9	11578	3	N	1355	1354	1	1	8	142
06	14850	X	13591	-0-	-1259	-0-	1122 1262	1 9	11207	3	N	1147	1230	1			59
07	15345	X	9691	-0-	-5654	-0-	973 1235	1 9	7483	3	N	1123	1006	1			176
08	15345	X	12107	-0-	-3238	-0-	1020 1430	1 9	9657	3	N	1300	1325	1			151
09	13800	X	11124	-0-	-2676	-0-	972 1128	1 9	9024	3	N	1025	1121	1			55
10	14260	X	9898	-0-	-4362	-0-	1075 1205	1 9	7618	3	N	1095	1103	1			47
11	13590	X	10697	-0-	-2893	-0-	1040 1176	1 9	8481	3	N	1069	933	1			183
*12	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	1177 1418	1 9	10784	3	N	1289	1332	1			140

TOTAL GAS PROD: 148,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,563

BP A-52 WELL #: 1 RRCID -> 227687 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11002 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	821 843	1 9	5210	3	Y	766	732	1			196
02	6664	X	6231	-0-	-433	-0-	750 773	1 9	4708	3	Y	703	800	1			99
03	7378	X	5580	-0-	-1798	-0-	816 726	1 9	4038	3	Y	660	654	1			105
04	7140	X	6967	-0-	-173	-0-	821 881	1 9	5265	3	Y	801	790	1			116
05	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	848 842	1 9	5976	3	Y	765	669	1			212
06	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	872 763	1 9	5283	3	Y	694	791	1			115
07	7192	X	6041	-0-	-1151	-0-	851 714	1 9	4476	3	Y	649	663	1			101
08	7657	X	6066	-0-	-1591	-0-	843 726	1 9	4497	3	Y	660	555	1			206
09	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	788 941	1 9	8034	3	Y	855	851	1			210
10	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	793 811	1 9	7227	3	Y	737	739	1			208
11	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	804 771	1 9	6605	3	Y	701	668	1			241
12	10013	X	7428	-0-	-2585	-0-	826 791	1 9	5811	3	Y	719	776	1			184

TOTAL GAS PROD: 86,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,710

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
PETTY WELL #: 4 RRCID -> 229099 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12036 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	388	1	4569	3	N	1249	1267	1			58
							1374	9									
02	5908	X	4680	-0-	-1228	-0-	292	1	3435	3	N	866	875	1			49
							953	9									
03	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	373	1	4806	3	N	1263	1246	1			66
							1389	9									
04	6330	X	5849	-0-	-481	-0-	323	1	4275	3	N	1137	1127	1			76
							1251	9									
05	6479	X	5642	-0-	-837	-0-	285	1	4204	3	N	1048	1053	1			71
							1153	9									
06	6360	X	5879	-0-	-481	-0-	305	1	4453	3	N	1019	1058	1			32
							1121	9									
07	6572	X	4639	-0-	-1933	-0-	244	1	3316	3	N	981	857	1			156
							1079	9									
08	6572	X	5531	-0-	-1041	-0-	246	1	3995	3	N	1173	1277	1			52
							1290	9									
09	5430	X	5193	-0-	-237	-0-	256	1	3714	3	N	1112	1082	1			82
							1223	9									
10	5611	X	4918	-0-	-693	-0-	313	1	3299	3	N	1187	1218	1			51
							1306	9									
11	5430	X	4519	-0-	-911	-0-	259	1	3126	3	N	1031	957	1			125
							1134	9									
12	5518	X	5057	-0-	-461	-0-	260	1	3537	3	N	1145	1216	1			54
							1260	9									

TOTAL GAS PROD: 64,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,211

PETTY WELL #: 202 RRCID -> 229622 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12502 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	738	-0-	-843	-0-	180	1	439	3	Y	108	122	1			23
							119	9									
02	1428	X	910	-0-	-518	-0-	245	1	516	3	Y	135	120	1			38
							149	9									
03	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	331	1	869	3	Y	228	197	1			69
							251	9									
04	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	324	1	833	3	Y	212	155	1			126
							233	9									
05	1054	X	276	-0-	-778	-0-	30	1	237	3	Y	8	99	1			35
							9	9									
06	1410	X	393	-0-	-1017	-0-	149	1	176	3	Y	62	74	1			23
							68	9									
07	1457	X	1146	-0-	-311	-0-	193	1	831	3	Y	111	69	1			65
							122	9									
08	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	463	1	880	3	Y	253	219	1			99
							278	9									
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	88	1	457	3	Y	25	110	1			14
							28	9									
10	1147	N	994	-0-	-153	-0-	307	1	571	3	Y	105	47	1			72
							116	9									
11	1560	N	234	-0-	-1326	-0-	26	1	202	3	Y	5	45	1			32
							6	9									
*12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	375	1	634	3	Y	219	191	1			60
							241	9									

TOTAL GAS PROD: 10,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,471

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
PETTY "A" #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229905 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11992 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	611 783	1 9	5174	3	N	712	750	1	4	8	152
02	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	665 954	1 9	3832	3	N	867	934	1	3	8	82
03	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	631 942	1 9	5486	3	N	856	573	1	3	8	362
04	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	602 794	1 9	5290	3	N	722	828	1	5	8	251
05	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	484 606	1 9	4607	3	N	551	611	1	2	8	189
06	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	587 723	1 9	5435	3	N	657	717	1	2	8	127
07	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	412 523	1 9	3183	3	N	475	519	1	1	8	82
08	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	513 579	1 9	5859	3	N	526	473	1			135
09	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	579 703	1 9	5167	3	N	639	699	1	3	8	72
10	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	610 702	1 9	4236	3	N	638	611	1			99
11	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	582 778	1 9	4054	3	N	707	493	1	2	8	311
*12	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	515 712	1 9	4148	3	N	647	839	1	2	8	117

TOTAL GAS PROD: 72,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,997

PARKER FORESTRY WELL #: 1 RRCID -> 233007 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12224 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4677	-0-	-221	-0-	681 872	1 9	3124	3	N	793	891	1	1	8	135
02	4620	X	3565	-0-	-1055	-0-	578 726	1 9	2261	3	N	660	716	1			79
03	5115	X	4612	-0-	-503	-0-	628 1404	1 9	2580	3	N	1276	970	1	1	8	384
04	4950	X	4687	-0-	-263	-0-	622 1257	1 9	2808	3	N	1143	1377	1			150
05	4681	X	4094	-0-	-587	-0-	598 1101	1 9	2395	3	N	1001	924	1	1	8	226
06	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	587 1558	1 9	2442	3	N	1416	1457	1			185
07	4836	X	4131	-0-	-705	-0-	648 472	1 9	3011	3	N	429	549	1	1	8	64
08	4836	X	4536	-0-	-300	-0-	631 655	1 9	3250	3	N	595	390	1			269
09	4680	X	4314	-0-	-366	-0-	588 1291	1 9	2435	3	N	1174	1080	1	2	8	361
10	4743	X	2785	-0-	-1958	-0-	580 721	1 9	1484	3	N	655	964	1			52
11	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	628 1676	1 9	2635	3	N	1524	1141	1	1	8	434
*12	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	613 1576	1 9	2482	3	N	1433	1747	1	1	8	119

TOTAL GAS PROD: 51,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,099

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
PETTY "A" #8 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242125 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12006 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6805	-0-	-108	-0-	612	1	5475	3	N	653	663	1			37
							718	9									
02	6216	X	4649	-0-	-1567	-0-	423	1	3859	3	N	334	311	1			60
							367	9									
03	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	575	1	5652	3	N	657	642	1			75
							723	9									
04	6660	X	6072	-0-	-588	-0-	516	1	4952	3	N	549	564	1			60
							604	9									
05	6820	X	6259	-0-	-561	-0-	514	1	5138	3	N	552	554	1			58
							607	9									
06	6720	X	6298	-0-	-422	-0-	508	1	5242	3	N	498	530	1			26
							548	9									
07	6944	X	5651	-0-	-1293	-0-	553	1	4418	3	N	618	548	1			96
							680	9									
08	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	571	1	5638	3	N	698	713	1			81
							768	9									
09	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	544	1	5244	3	N	549	600	1			30
							604	9									
10	6510	X	5664	-0-	-846	-0-	601	1	4419	3	N	585	590	1			25
							644	9									
11	6750	X	5358	-0-	-1392	-0-	508	1	4303	3	N	497	436	1			86
							547	9									
12	6975	X	6067	-0-	-908	-0-	518	1	4958	3	N	537	564	1			59
							591	9									

TOTAL GAS PROD: 73,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,727

BP A-52 WELL #: 2 RRCID -> 249569 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11012 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	646	1	4101	3	Y	600	577	1			155
							660	9									
02	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	574	1	3602	3	Y	533	613	1			75
							586	9									
03	5611	X	4452	-0-	-1159	-0-	650	1	3219	3	Y	530	521	1			84
							583	9									
04	5430	X	5062	-0-	-368	-0-	598	1	3831	3	Y	575	575	1			84
							633	9									
05	5611	X	5589	-0-	-22	-0-	618	1	4356	3	Y	559	488	1			155
							615	9									
06	5220	X	4318	-0-	-902	-0-	547	1	3317	3	Y	413	496	1			72
							454	9									
07	5270	X	4381	-0-	-889	-0-	615	1	3237	3	Y	481	480	1			73
							529	9									
08	5580	X	4485	-0-	-1095	-0-	623	1	3324	3	Y	489	410	1			152
							538	9									
09	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	631	1	6438	3	Y	697	681	1			168
							767	9									
10	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	674	1	6141	3	Y	637	628	1			177
							701	9									
11	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	615	1	5051	3	Y	517	510	1			184
							569	9									
12	8091	X	5760	-0-	-2331	-0-	640	1	4503	3	Y	561	602	1			143
							617	9									

TOTAL GAS PROD: 65,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,592

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
PETTY WELL #: 10 RRCID -> 262639 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12131 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	6309	-0-	-1348	-0-	381	1	4184	3	N	1585	1615	1			74
							1744	9									
02	6804	X	4789	-0-	-2015	-0-	295	1	3244	3	N	1136	1146	1			64
							1250	9									
03	6944	X	6626	-0-	-318	-0-	371	1	4464	3	N	1628	1607	1			85
							1791	9									
04	6720	X	5819	-0-	-901	-0-	318	1	3906	3	N	1450	1438	1			97
							1595	9									
05	6944	X	5616	-0-	-1328	-0-	280	1	3867	3	N	1335	1342	1			90
							1469	9									
06	6420	X	5700	-0-	-720	-0-	294	1	4000	3	N	1278	1327	1			41
							1406	9									
07	6634	X	3550	-0-	-3084	-0-	183	1	2326	3	N	946	835	1			152
							1041	9									
08	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	296	1	4462	3	N	1924	1994	1			82
							2116	9									
09	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	284	1	3852	3	N	1611	1573	1			120
							1772	9									
10	5890	X	5241	-0-	-649	-0-	322	1	3163	3	N	1596	1647	1			69
							1756	9									
11	6060	X	4769	-0-	-1291	-0-	265	1	2971	3	N	1394	1294	1			169
							1533	9									
12	6262	X	5698	-0-	-564	-0-	284	1	3579	3	N	1668	1758	1			79
							1835	9									

TOTAL GAS PROD: 66,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,551

PETTY WELL #: 5 RRCID -> 265203 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12096 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24986	X	20334	-0-	-4652	-0-	1240	1	14284	3	N	4373	4454	1			205
							4810	9									
02	22568	X	16923	-0-	-5645	-0-	1051	1	12085	3	N	3443	3455	1			193
							3787	9									
03	24304	X	17488	-0-	-6816	-0-	988	1	12494	3	N	3642	3643	1			192
							4006	9									
04	23520	X	14268	-0-	-9252	-0-	786	1	10156	3	N	3024	3013	1			203
							3326	9									
05	22351	X	15306	-0-	-7045	-0-	769	1	11099	3	N	3125	3118	1			210
							3438	9									
06	19680	X	14939	-0-	-4741	-0-	774	1	11046	3	N	2835	2954	1			91
							3119	9									
07	18724	X	12318	-0-	-6406	-0-	644	1	8550	3	N	2840	2481	1			450
							3124	9									
08	17484	X	15243	-0-	-2241	-0-	670	1	10668	3	N	3550	3842	1			158
							3905	9									
09	14675	X	14675	-0-	-0-	-0-	717	1	10179	3	N	3435	3339	1			254
							3779	9									
10	12896	X	12669	-0-	-227	-0-	797	1	8224	3	N	3316	3427	1			143
							3648	9									
11	12480	X	11218	-0-	-1262	-0-	636	1	7505	3	N	2797	2600	1			340
							3077	9									
12	12896	X	11118	-0-	-1778	-0-	566	1	7546	3	N	2733	2941	1			132
							3006	9									

TOTAL GAS PROD: 176,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,113

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
PETTY C WELL #: 1 RRCID -> 269145 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12178 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	1396 2534	1 9	5064	3	N	2304	2520	1			100
02	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	1220 1998	1 9	3932	3	N	1816	1717	1			199
03	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	1341 2391	1 9	4684	3	N	2174	2141	1			232
04	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	1262 1960	1 9	4066	3	N	1782	1899	1			115
05	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	1276 1959	1 9	4147	3	N	1781	1693	1	1	8	202
06	6570	X	6065	-0-	-505	-0-	1208 1377	1 9	3480	3	N	1252	1399	1			55
07	6789	X	4068	-0-	-2721	-0-	1151 1198	1 9	1719	3	N	1089	1057	1			87
08	6789	X	6321	-0-	-468	-0-	1229 1524	1 9	3568	3	N	1385	1063	1			409
09	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	1235 1674	1 9	3907	3	N	1522	1756	1			175
10	6789	X	6333	-0-	-456	-0-	1304 1711	1 9	3318	3	N	1555	1546	1			184
11	6120	X	5612	-0-	-508	-0-	1244 952	1 9	3416	3	N	865	979	1			70
12	6789	X	4537	-0-	-2252	-0-	1187 998	1 9	2352	3	N	907	887	1			90

TOTAL GAS PROD: 78,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,432

VICTOR BLANCO (FRIO) 93711 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
SWILLEY WELL #: 2 RRCID -> 250285 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5057 - 5061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	#	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
02	2268	#	1843	-0-	-425	-0-	280	1	1563	2	N	-0-					-0-
03	2480	#	2042	-0-	-438	-0-	310	1	1732	2	N	-0-					-0-
04	2577	R	2577	-0-	-0-	-0-	297 2	1 9	2278	2	N	2					2
05	11791		11791	-0-	-0-	-0-	310 3	1 9	11478	2	N	3					5
06	9863		9863	-0-	-0-	-0-	255	1	9608	2	N	-0-					5
07	11826		11826	-0-	-0-	-0-	310	1	11516	2	N	-0-					5
08	10666		10666	-0-	-0-	-0-	310	1	10356	2	N	-0-					5
09	9375		9375	-0-	-0-	-0-	300	1	9075	2	N	-0-					5
10	7819		7819	-0-	-0-	-0-	295 2	1 9	7522	2	N	2					7
11	6817		6817	-0-	-0-	-0-	300 2	1 9	6515	2	N	2	1	8			8
12	5332		5933	-0-	601	601	310 1	1 9	5622	2	N	1	1	8			8

TOTAL GAS PROD: 80,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

VICTOR BLANCO (WILCOX) 93711 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
MCCORD WELL #: 1 RRCID -> 223078 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13020 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51709		51709	-0-	-0-	-0-	310 737	1 9	50662	2	Y	670	925	1	4	8	247
02	38920		42336	-0-	3416	3416	280 870	1 9	41186	2	Y	791	739	1			299
03	53320	#	42025	-0-	-11295	-0-	310 847	1 9	40868	2	Y	770	900	1	4	8	165
04	51600	#	39283	-0-	-12317	-0-	297 656	1 9	38330	2	Y	596	353	1	3	8	405
05	51708	#	35717	-0-	-15991	-0-	310 814	1 9	34593	2	Y	740	749	1	2	8	394
06	50040	#	33114	-0-	-16926	-0-	300 520	1 9	32294	2	Y	473	555	1	3	8	309
07	46872	#	26211	-0-	-20661	-0-	229 628	1 9	25354	2	Y	571	749	1	1	8	130
08	42036	#	32280	-0-	-9756	-0-	310 739	1 9	31231	2	Y	672	389	1	1	8	412
09	37290		28742	-0-	-8548	-0-	300 568	1 9	27874	2	Y	516	581	1	1	8	346
10	35712	#	28778	-0-	-6934	-0-	310 565	1 9	27903	2	Y	514	765	1	1	8	94
11	33120	#	29069	-0-	-4051	-0-	291 514	1 9	28264	2	Y	467	391	1	2	8	168
12	32271	#	27873	-0-	-4398	-0-	267 480	1 9	27126	2	Y	436	394	1	2	8	208

TOTAL GAS PROD: 417,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,216

SWILLEY WELL #: 1 RRCID -> 249412 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13237 - 13520

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTOR BLANCO (YEGUA 1ST) 93711 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
MCCORD WELL #: 3 RRCID -> 247845 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8030 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	8776	-0-	-2074	-0-	310 58	1 9	8408	2	Y	53	80	1	4	8	21
02	9604	X	7613	-0-	-1991	-0-	280 76	1 9	7257	2	Y	69	64	1			26
03	8990	X	8284	-0-	-706	-0-	310 128	1 9	7846	2	Y	116	120	1			22
04	8700	X	7756	-0-	-944	-0-	300 83	1 9	7373	2	Y	75	47	1	3	8	47
05	8959	X	7366	-0-	-1593	-0-	310 37	1 9	7019	2	Y	34	47	1	2	8	32
06	8490	X	6819	-0-	-1671	-0-	300 54	1 9	6465	2	Y	49	50	1	3	8	28
07	8432	X	5413	-0-	-3019	-0-	226 58	1 9	5129	2	Y	53	68	1	1	8	12
08	8277	X	6982	-0-	-1295	-0-	301 43	1 9	6638	2	Y	39	24	1	1	8	26
09	7770	X	6592	-0-	-1178	-0-	300 41	1 9	6251	2	Y	37	39	1	1	8	23
10	7378	X	5365	-0-	-2013	-0-	226 43	1 9	5096	2	Y	39	54	1	1	8	7
11	6810	X	6152	-0-	-658	-0-	279 40	1 9	5833	2	Y	36	29	1	2	8	12
12	6975	X	5408	-0-	-1567	-0-	301 39	1 9	5068	2	Y	35	29	1	2	8	16

TOTAL GAS PROD: 82,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

VICTOR BLANCO, W. (8800) 93717 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
OSAGE WELL #: 1 RRCID -> 235086 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9137 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38533	X	38275	-0-	-258	-0-	310 1095	1 9	36870	2	N	995	800	1			439
02	34465	X	34465	-0-	-0-	-0-	280 1178	1 9	33007	2	N	1071	1026	1			484
03	42253	X	42253	-0-	-0-	-0-	310 1183	1 9	40760	2	N	1075	1213	1			346
04	42658	X	42658	-0-	-0-	-0-	300 1278	1 9	41080	2	N	1162	1220	1	1	8	287
05	44137	X	44137	-0-	-0-	-0-	310 1085	1 9	42742	2	N	986	1195	1			78
06	42203	X	42203	-0-	-0-	-0-	300 1090	1 9	40813	2	N	991	1016	1			53
07	42705	X	42705	-0-	-0-	-0-	310 1078	1 9	41317	2	N	980	804	1			229
08	41511	X	41511	-0-	-0-	-0-	310 948	1 9	40253	2	N	862	622	1			469
09	41902	X	41902	-0-	-0-	-0-	300 1069	1 9	40533	2	N	972	1202	1			239
10	44826	X	44826	-0-	-0-	-0-	310 1378	1 9	43138	2	N	1253	1211	1			281
11	40860	X	23683	-0-	-17177	-0-	270 771	1 9	22642	2	N	701	631	1			351
12	42222	X	22438	-0-	-19784	-0-	291 1299	1 9	20848	2	N	1181	1273	1			259

TOTAL GAS PROD: 461,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,229

VICTOR BLANCO, W. (8800) //CONT.// 93717 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
STATE LEASE 108750 WELL #: 1 RRCID -> 255232 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9733 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39218	X	39218	-0-	-0-	-0-	310	1	37694	2	N	1104	1239	1			568
							1214	9									
02	36142	X	36142	-0-	-0-	-0-	280	1	34814	2	N	953	1162	1			359
							1048	9									
03	40299	X	40299	-0-	-0-	-0-	310	1	38676	2	N	1194	1221	1			332
							1313	9									
04	40319	X	40319	-0-	-0-	-0-	300	1	39092	2	N	843	1023	1			152
							927	9									
05	41827	X	41827	-0-	-0-	-0-	310	1	40243	2	N	1158	1016	1			294
							1274	9									
06	39694	X	39694	-0-	-0-	-0-	300	1	38343	2	N	955	967	1			282
							1051	9									
07	40453	X	40453	-0-	-0-	-0-	310	1	38998	2	N	1041	1176	1			147
							1145	9									
08	42121	X	42121	-0-	-0-	-0-	310	1	40855	2	N	869	619	1			397
							956	9									
09	40948	X	40948	-0-	-0-	-0-	300	1	39581	2	N	970	1192	1			175
							1067	9									
10	40102	X	40102	-0-	-0-	-0-	310	1	38640	2	N	1047	978	1			244
							1152	9									
11	55647	X	55647	-0-	-0-	-0-	300	1	54314	2	N	939	844	1			339
							1033	9									
*12	58907	X	58907	-0-	-0-	-0-	310	1	57629	2	N	880	852	1			367
							968	9									

TOTAL GAS PROD: 515,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,953

VIDOR, NE. (VICKSBURG) 93763 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LINSCOMB, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 116749 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9037 - 9056

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2013 - P&A 04-16-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 143887 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8973 - 8990

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					112
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					114
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					115
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					120
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					130
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					132
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					134
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					135
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					137
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					140
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 30

VIDOR AMES (YEGUA DY) 93765 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MIL VID WELL #: 10 RRCID -> 175007 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12908 - 12928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIL-VID WELL #: 4ST RRCID -> 228455 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13234 - 13296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIL-VID WELL #: 3R RRCID -> 271068 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16991 PERF.13000 - 13030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	7750	7155	-0-	-595	5263	142	1	5351	3	Y	1511	1507	0		25
						1662	9								
*02	7000	5584	-0-	-1416	3847	122	1	4281	3	Y	1074	1080	0		19
						1181	9								
*03	7750	5322	-0-	-2428	1419	134	1	4384	3	Y	731	734	0		16
						804	9								
*04	6235	4816	-0-	-1419	-0-	120	1	3902	3	Y	722	725	0		13
						794	9								
*05	4947	4947	-0-	-0-	-0-	90	1	4216	3	Y	583	589	0		7
						641	9								
*06	4036	4036	-0-	-0-	-0-	53	1	3511	3	Y	429	431	0		5
						472	9								
*07	3850	3850	-0-	-0-	-0-	43	1	3414	3	Y	357	356	0		6
						393	9								
*08	3963	3963	-0-	-0-	-0-	30	1	3658	3	Y	250	252	0		4
						275	9								
*09	3070	3070	-0-	-0-	-0-	24	1	2873	3	Y	157	159	0		2
						173	9								
*10	2968	2968	-0-	-0-	-0-	20	1	2793	3	Y	141	141	0		2
						155	9								
11	2850	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT				2
12	2945	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT				2

TOTAL GAS PROD: 45,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,955

VIDOR AMES (YEGUA EY) 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SAMPSON-CLARK GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138868 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12748 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14384	X	-0-	-0-	-14384	-0-						Y	-0-					-0-
02	12124	X	-0-	-0-	-12124	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMPSON-CLARK GGU 2 WELL #: 1ST RRCID -> 139658 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12768 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-		219 381	1 9	7590	3	Y	346	347	0			8
02	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-		200 366	1 9	6711	3	Y	333	333	0			8
03	T. A.		6206	-0-	6206	6206		172 400	1 9	5634	3	Y	364	361	0			11
04	T. A.		4593	-0-	4593	10799		115 354	1 9	4124	3	Y	322	324	0			9
05	T. A.		4180	-0-	4180	14979		101 310	1 9	3769	3	Y	282	284	0			7
06	T. A.		3263	-0-	3263	18242		65 213	1 9	2985	3	Y	194	195	0			6
07	T. A.		2354	-0-	2354	20596		39 131	1 9	2184	3	Y	119	119	0			6
08	T. A.		2299	-0-	2299	22895		30 177	1 9	2092	3	Y	161	160	0			7
09	26357	X	3462	-0-	-22895	-0-		47 179	1 9	3236	3	Y	163	163	0			7
10	4123	X	3743	-0-	-380	-0-		56 174	1 9	3513	3	Y	158	158	0			7
11	3270	X	3226	-0-	-44	-0-		53 4	1 4	3018 151	3 9	Y	137	137	0			7
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-						Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 48,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,579

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 145916 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 13011 PERF.12940 - 13047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDOR AMES SWD WELL #: 1 RRCID -> 148523 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3821 - 3842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIL-VID WELL #: 11 RRCID -> 231722 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 14030 - 14220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	9069	-0-	-386	-0-	230 172	1 9	8667	3	Y	156	157	0			2
02	8232	X	7944	-0-	-288	-0-	214 162	1 9	7568	3	Y	147	147	0			2
03	8897	X	4695	-0-	-4202	-0-	134 123	1 9	4438	3	Y	112	112	0			2
04	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	8897	X	3057	-0-	-5840	-0-	62 58	1 9	2937	3	Y	53	51	0	1	8	1
06	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	183 479	1 9	12140	3	Y	435	431	0			5
07	15562	X	15562	-0-	-0-	-0-	189 488	1 9	14885	3	Y	444	439	0	1	8	9
08	26722	X	26722	-0-	-0-	-0-	218 719	1 9	25785	3	Y	654	652	0			11
09	26151	X	26151	-0-	-0-	-0-	216 774	1 9	25161	3	Y	704	706	0			9
10	13857	X	-0-	-0-	-13857	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
11	13410	X	NO RPT	-0-	-13410	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,705

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REID, D. WELL #: 1 RRCID -> 232102 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14244 PERF.12919 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	1	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	11	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	50	49	0			1
							55	9									
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	16	3	6	9	Y	5	5	0			1
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-	1	0			-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 222 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

WILLIAMS WELL #: 1ST RRCID -> 254819 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 13571 PERF.12878 - 13007

01	32085	X	31340	-0-	-745	-0-	780	1	26975	3	N	3259	3262	0			52
							3585	9									
02	28980	X	27705	-0-	-1275	-0-	709	1	23853	3	N	2857	2861	0			48
							3143	9									
03	29419	X	29419	-0-	-0-	-0-	767	1	25111	3	N	3219	3198	0			69
							3541	9									
04	28710	X	28710	-0-	-0-	-0-	694	1	24958	3	N	2780	2800	0			49
							3058	9									
05	29417	X	29417	-0-	-0-	-0-	696	1	26022	3	N	2454	2474	0			29
							2699	9									
06	27545	X	27545	-0-	-0-	-0-	536	1	24533	3	N	2251	2257	0			23
							2476	9									
07	27499	X	27499	-0-	-0-	-0-	442	1	24647	3	N	2191	2178	0			36
							2410	9									
08	27466	X	27171	-0-	-295	-0-	345	1	24012	3	N	2558	2555	0			39
							2814	9									
09	26580	X	25954	-0-	-626	-0-	326	1	22566	3	N	2784	2791	0			32
							3062	9									
10	27466	X	25619	-0-	-1847	-0-	357	1	22162	3	N	2818	2812	0			38
							3100	9									
11	26580	X	24451	-0-	-2129	-0-	374	1	21068	3	N	2669	2669	0			38
12	27466	X	NO RPT	-0-	-27466	-0-	73	4	2936	9	N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 304,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,840

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS WELL #: 2ST RRCID -> 261184 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 13011 PERF.13154 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	94	93	0	1
02	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	27	1	894	3	Y	97	97	0	1
							107	9							
03	3627	X	2572	-0-	-1055	-0-	74	1	2430	3	Y	62	62	0	1
							68	9							
04	1770	X	995	-0-	-775	-0-	26	1	938	3	Y	28	29	0	-0-
							31	9							
05	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	43	1	1619	3	Y	209	207	0	2
							230	9							
06	2490	X	2281	-0-	-209	-0-	40	1	1850	3	Y	355	353	0	4
							391	9							
07	2573	X	2032	-0-	-541	-0-	29	1	1610	3	Y	357	355	0	6
							393	9							
08	2573	X	1586	-0-	-987	-0-	22	1	1498	3	Y	60	65	0	1
							66	9							
09	960	N	271	-0-	-689	-0-	4	1	261	3	Y	5	6	0	-0-
							6	9							
10	992	N	497	-0-	-495	-0-	8	1	468	3	Y	19	19	0	-0-
							21	9							
*11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	40	1	2225	3	Y	50	50	0	-0-
							3	4	55	9					
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,336

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 270207 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13502 PERF.12898 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		239	-0-	239	239	7	1	232	3	N	-0-			-0-
04	18019	X	17780	-0-	-239	-0-	328	1	13748	3	N	3367	3306	0	61
							3704	9							
05	16691	X	16691	-0-	-0-	-0-	13129	3	3562	9	Y	3238	3258	0	41
06	23569	X	23569	-0-	-0-	-0-	19147	3	4422	9	Y	4020	4017	0	44
07	22895	X	22895	-0-	-0-	-0-	17845	3	5050	9	Y	4591	4556	0	79
08	23286	X	23286	-0-	-0-	-0-	1	1	17676	3	Y	5099	5097	0	81
							5609	9							
09	20088	X	20088	-0-	-0-	-0-	4	1	15688	3	Y	3996	4029	0	48
							4396	9							
10	18605	X	18605	-0-	-0-	-0-	20	1	14709	3	Y	3524	3521	1	51
							3876	9							
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			51
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			51

TOTAL GAS PROD: 143,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,835

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGLER BP FEE WELL #: 1 RRCID -> 271064 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13212 - 13286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	18878	X	18878	-0-	-0-	-0-	373	1	12888	3	Y	5106	5092	0			85
							5617	9									
*02	14949	X	14949	-0-	-0-	-0-	293	1	9868	3	Y	4353	4362	0			76
							4788	9									
*03	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	296	1	9685	3	Y	4461	4438	0			99
							4907	9									
*04	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	199	1	8509	3	Y	4184	4206	0			77
							4602	9									
*05	13730	X	13730	-0-	-0-	-0-	9471	3	4259	9	Y	3872	3900	0			49
*06	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	6918	3	3119	9	Y	2835	2853	0			31
07	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					31
08	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					31
09	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					31
10	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					31
11	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					31
12	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 85,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,811

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MIL-VID WELL #: 1ST RRCID -> 133705 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12850 - 12860

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
MIL-VID WELL #: 12 RRCID -> 263342 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12530 PERF.13250 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36719	X	36719	-0-	-0-	-0-	962	1	33502	2	N	2050	2148	1			363
							2255	9									
02	33816	X	33816	-0-	-0-	-0-	882	1	30338	2	N	2360	2342	1			381
							2596	9									
03	37695	X	37695	-0-	-0-	-0-	1022	1	34276	2	N	2179	2328	2			232
							2397	9									
04	36395	X	36395	-0-	-0-	-0-	900	1	33086	2	N	2190	2145	1			277
							2409	9									
05	36605	X	36605	-0-	-0-	-0-	870	1	33149	2	N	2351	2344	1			284
							2586	9									
06	34978	X	34978	-0-	-0-	-0-	677	1	31610	2	N	2446	2219	1			511
							2691	9									
07	35061	X	34909	-0-	-152	-0-	568	1	32332	2	N	1826	2033	1			304
							2009	9									
08	35061	X	34608	-0-	-453	-0-	451	1	31920	2	N	2034	1944	1			394
							2237	9									
09	33937	X	33937	-0-	-0-	-0-	418	1	31286	2	N	2030	2251	1			173
							2233	9									
10	35061	X	29102	-0-	-5959	-0-	422	1	26473	2	N	2006	1858	1			321
							2207	9									
11	33930	X	26832	-0-	-7098	-0-	430	1	24107	2	N	2086	1955	1			452
							2295	9									
12	35061	X	26065	-0-	-8996	-0-	462	1	23512	2	N	1901	1895	1			458
							2091	9									

TOTAL GAS PROD: 401,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,459

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
DONNER PROPERTIES GU WELL #: 1 RRCID -> 258534 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13322 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14973	X	14920	-0-	-53	-0-	2108	1	11566	2	N	1133	1077	1			453
							1246	9									
02	20412	X	14757	-0-	-5655	-0-	1860	1	11537	2	N	1236	1246	1			443
							1360	9									
03	22599	X	14330	-0-	-8269	-0-	596	1	12396	2	N	1216	1236	1			423
							1338	9									
04	21870	X	13514	-0-	-8356	-0-	582	1	11677	2	N	1141	1224	1			340
							1255	9									
05	16337	X	14351	-0-	-1986	-0-	584	1	12489	2	N	1162	1165	1			337
							1278	9									
06	15810	X	13875	-0-	-1935	-0-	582	1	12090	2	N	1094	1133	1			298
							1203	9									
07	16337	X	11094	-0-	-5243	-0-	690	1	9562	2	N	765	726	1			337
							842	9									
08	14353	X	13255	-0-	-1098	-0-	587	1	11529	2	N	1035	1144	1			228
							1139	9									
09	13890	X	12417	-0-	-1473	-0-	535	1	10761	2	N	1019	957	1			290
							1121	9									
10	14353	X	12435	-0-	-1918	-0-	601	1	10731	2	N	1003	946	1			347
							1103	9									
11	13890	X	11295	-0-	-2595	-0-	582	1	9687	2	N	933	953	1			327
							1026	9									
12	13268	X	6428	-0-	-6840	-0-	409	1	5480	2	N	490	555	1			262
							539	9									

TOTAL GAS PROD: 152,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,227

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
BP AMERICA A-5 WELL #: 1 RRCID -> 260201 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 14431 PERF.14076 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19995	X	6388	-0-		-13607	-0-	476	1	5701	2	N	192					272
								211	9									
02	18060	X	8273	-0-		-9787	-0-	769	1	7285	2	N	199	378	1			93
								219	9									
03	19995	X	1265	-0-		-18730	-0-	172	1	1076	2	N	15					108
								17	9									
04	7500	X	2436	-0-		-5064	-0-	335	1	2091	2	N	9					117
								10	9									
05	9145	X	1518	-0-		-7627	-0-	253	1	1166	2	N	90					207
								99	9									
06	8850	X	1616	-0-		-7234	-0-	206	1	1349	2	N	55	179	1			83
								61	9									
07	9145	X	1561	-0-		-7584	-0-	217	1	1272	2	N	65					148
								72	9									
08	2511	X	2038	-0-		-473	-0-	282	1	1664	2	N	84					232
								92	9									
09	2430	X	879	-0-		-1551	-0-	97	1	741	2	N	37	192	1			77
								41	9									
10	19072	X	19072	-0-		-0-	-0-	1801	1	16739	2	N	484	383	1			178
								532	9									
11	1980	X	-0-	-0-		-1980	-0-					N	-0-					178
12	2046	X	1394	-0-		-652	-0-	142	1	1198	2	N	49					227
								54	9									

TOTAL GAS PROD: 46,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,279

STARK FOUNDATION A-113 WELL #: 1 RRCID -> 263122 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12615 - 13232

01	1953	X	306	-0-		-1647	-0-	51	1	227	2	N	25					189
								28	9									
02	3286	X	3286	-0-		-0-	-0-	446	1	2628	2	N	193	179	1			203
								212	9									
03	1953	X	677	-0-		-1276	-0-	109	1	561	2	N	6	174	1			35
								7	9									
04	1380	X	-0-	-0-		-1380	-0-					N	-0-					35
05	3627	X	-0-	-0-		-3627	-0-					N	-0-					35
06	3510	X	-0-	-0-		-3510	-0-					N	-0-					35
*07	2691	X	-0-	-0-		-2691	-0-					N	-0-					35
*08	P&A COND		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	35	1			-0-
09	P&A COND		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	P&A COND		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	P&A COND		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A COND		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2013 - PLUGGED 07-24-2013

TOTAL GAS PROD: 4,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
WILLIAMS A-436 GU WELL #: 1 RRCID -> 265062 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13536 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32643	X	32476	-0-	-167	-0-	1197 2028	1 9	29251	2	N	1844	1987	1			330
02	27679	X	27679	-0-	-0-	-0-	1081 1680	1 9	24918	2	N	1527	1580	1			277
03	28755	X	28755	-0-	-0-	-0-	1195 1646	1 9	25914	2	N	1496	1380	1			393
04	31590	X	18601	-0-	-12989	-0-	900 1139	1 9	16562	2	N	1035	1305	1			123
05	32643	X	24059	-0-	-8584	-0-	1177 1279	1 9	21603	2	N	1163	1006	1			280
06	31590	X	17769	-0-	-13821	-0-	1123 873	1 9	15773	2	N	794	747	1			327
07	30659	X	15922	-0-	-14737	-0-	1163 747	1 9	14012	2	N	679	756	1			250
08	28768	X	12480	-0-	-16288	-0-	566 595	1 9	11319	2	N	541	543	1			248
09	23280	X	18726	-0-	-4554	-0-	1043 735	1 9	16948	2	N	668	756	1			160
10	24056	X	14759	-0-	-9297	-0-	1045 518	1 9	13196	2	N	471	508	1			123
11	17760	X	12496	-0-	-5264	-0-	1062 443	1 9	10991	2	N	403	389	1			137
12	19344	X	10972	-0-	-8372	-0-	1091 382	1 9	9499	2	N	347	392	1			92

TOTAL GAS PROD: 234,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,968

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A) 93831 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
EAST TEXAS OIL CO. FEE -B- WELL #: 3 RRCID -> 173258 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5726 - 5732

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO HCSL WELL #: 5 RRCID -> 234439 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 5723 - 5743

01	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	20	1	23	2	N	-0-				-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	23	1	52	2	N	-0-				-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	22	1	81	2	N	-0-				-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	23	1	76	2	N	-0-				-0-
05	93	N	70	-0-	-23	B	-0-	12	1	58	2	N	-0-				-0-
06	90	N	68	-0-	-22	B	-0-	21	1	47	2	N	-0-				-0-
07	93	N	65	-0-	-28	B	-0-	21	1	44	2	N	-0-				-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	18	1	51	2	N	-0-				-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	16	1	55	2	N	-0-				-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	20	1	52	2	N	-0-				-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	7	1	55	2	N	-0-				-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	6	1	57	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A) //CONT.// 93831 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B" WELL #: 6 RRCID -> 244394 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5749 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 2) 93831 187 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
ARCO HCSL WELL #: 2 RRCID -> 261587 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5883 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	18	1	23	2	N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	12	1	43	2	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	22	1	72	2	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	24	1	74	2	N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	15	1	36	2	N	-0-					-0-
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	20	1	33	2	N	-0-					-0-
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	20	1	33	2	N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	19	1	45	2	N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	20	1	42	2	N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	19	1	45	2	N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	15	1	41	2	N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	14	1	45	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3) 93831 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B" WELL #: 6 RRCID -> 263403 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5918 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	24	1	260	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE MILLS (WILCOX 8900) 93831 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
SILVER OAK ENERGY, LLC 781874
HARDIN COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 008700 COMPL. DATE 09/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8942 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE MILLS, EAST (R) 93832 064 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
SILVER OAK ENERGY, LLC 781874
KUDERER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 173566 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6143 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE MILLS, EAST (X-1) 93832 288 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
EAST TEXAS OIL CO. FEE "C" WELL #: 15 RRCID -> 099634 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6651 - 6668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE MILLS EAST (Y-3) 93832 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
SILVER OAK ENERGY, LLC 781874
TRUSTY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174077 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6880 - 6884

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 25967 03/01/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE MILLS, W. (WILCOX 8900) 93838 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BP AMERICA 757 WELL #: 1 RRCID -> 198114 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 8456 - 8472

01	9951 #	8902	-0-	-1049	-0-	433	1	8379	2	N	82	172	1			74
						90	9									
02	8988 #	8039	-0-	-949	-0-	329	1	7640	2	N	64					138
						70	9									
03	3638 R	2058	-0-	-1580	-0-	408	1	1580	2	N	64					202
						70	9									
04	7979	7979	-0-	-0-	-0-	420	1	7500	2	N	54					256
						59	9									
05	751 R	751	-0-	-0-	-0-	38	1	706	2	N	6	172	1			90
						7	9									
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	7905	35	-0-	-7870	-0-	35	2			N	-0-					90
08	7905	1075	-0-	-6830	-0-	85	1	990	2	N	-0-					90
09	T. A.	541	-0-	541	541	2	1	539	2	N	-0-					90
*10	T. A.	18	-0-	18	559	18	2			N	-0-					90
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	559					N	-0-					90
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	559					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 29,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BLACK STONE - DUFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193840 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10258 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	930 330	1 9	4152	2	N	300	182	1			238
02	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	840 288	1 9	3609	2	N	262	365	1			135
03	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	930 287	1 9	7820	2	N	261	179	1			217
04	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	900 248	1 9	4019	2	N	225	179	1			263
05	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	930 229	1 9	4127	2	N	208	184	1			287
06	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	900 174	1 9	3786	2	N	158	182	1			263
07	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	780 323	1 9	3676	2	N	294	530	1			27
08	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	930 333	1 9	3941	2	N	303	177	1			153
09	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	898 323	1 9	3811	2	N	294	359	1			88
10	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	930 300	1 9	3735	2	N	273	184	1			177
11	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	900 285	1 9	3752	2	N	259	194	1			242
*12	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	810 279	1 9	3766	2	N	254	391	1			105

TOTAL GAS PROD: 64,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,091

BP AMERICA A-76 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198395 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12484 PERF.10598 - 12024

01	4743	X	1581	-0-	-3162	-0-	1575	2	6	9	N	5					193
02	4312	X	762	-0-	-3550	-0-	762	2			N	-0-	142	1			51
03	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1	1	1086	2	N	-0-					51
04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-	4	1			47
05	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					47
06	470	X	470	-0-	-0-	-0-	439	2	31	9	N	28					75
07	1085	X	1013	-0-	-72	-0-	1007	2	6	9	N	5					80
08	1085	X	772	-0-	-313	-0-	654	2	118	9	N	107					187
09	869	X	869	-0-	-0-	-0-	811	2	58	9	N	53					240
10	403	X	403	-0-	-0-	-0-	381	2	22	9	N	20					260
11	990	X	463	-0-	-527	-0-	455	2	8	9	N	7					267
12	1023	X	780	-0-	-243	-0-	740	2	40	9	N	36					303

TOTAL GAS PROD: 9,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GULF WEST WELL #: 1 RRCID -> 206257 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10624 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	120	1	3348	2	N	87					192
							96	9									
02	3136	X	2930	-0-	-206	-0-	125	1	2719	2	N	78	183	1			87
							86	9									
03	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	55	1	7210	2	N	81					168
							89	9									
04	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	125	1	2489	2	N	29					197
							32	9									
05	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	125	1	2266	2	N	98	183	1			112
							108	9									
06	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	110	1	2175	2	N	20					132
							22	9									
07	5146	X	1668	-0-	-3478	-0-	70	1	1446	2	N	138					270
							152	9									
08	5146	X	3137	-0-	-2009	-0-	135	1	2928	2	N	67	182	1			155
							74	9									
09	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	140	1	2945	2	N	70					225
							77	9									
10	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	140	1	2941	2	N	74	184	1			115
							81	9									
11	3030	X	3017	-0-	-13	-0-	115	1	2816	2	N	78					193
							86	9									
12	3255	X	2070	-0-	-1185	-0-	115	1	1947	2	N	7					200
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 37,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 827

RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224206 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12180 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21390	X	15004	-0-	-6386	-0-	14640	2	364	9	N	331	361	1			207
02	18928	X	18365	-0-	-563	-0-	17871	2	494	9	N	449	368	1			288
03	35032	X	35032	-0-	-0-	-0-	24	1	34658	2	N	318	361	1			245
							350	9									
04	19511	X	19511	-0-	-0-	-0-	18971	2	540	9	N	491	543	1			193
05	18785	X	18785	-0-	-0-	-0-	18249	2	536	9	N	487	367	1			313
06	17790	X	17790	-0-	-0-	-0-	17217	2	573	9	N	521	542	1			292
07	31775	X	18931	-0-	-12844	-0-	18456	2	475	9	N	432	537	1			187
08	31775	X	12810	-0-	-18965	-0-	12397	2	413	9	N	375	361	1			201
09	16665	X	16665	-0-	-0-	-0-	16188	2	477	9	N	434	361	1			274
10	17951	X	17951	-0-	-0-	-0-	17435	2	516	9	N	469	539	1			204
11	18330	X	9803	-0-	-8527	-0-	9497	2	306	9	N	278	185	1			297
12	18941	X	16910	-0-	-2031	-0-	16451	2	459	9	N	417	388	1			326

TOTAL GAS PROD: 217,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,002

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GULF WEST WELL #: 2 RRCID -> 234240 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 15521 PERF.12116 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1547	2	70	9	N	64	182	1			91
02	1092	N	774	-0-	-318	-0-	766	2	8	9	N	7					98
03	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2	1	2462	2	N	65					163
							72	9									
04	1350	N	408	-0-	-942	-0-	402	2	6	9	N	5					168
05	868	N	557	-0-	-311	-0-	539	2	18	9	N	16					184
06	1350	N	605	-0-	-745	-0-	605	2			N	-0-					184
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1231	2	63	9	N	57					241
08	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	2			N	-0-	175	1			66
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	589	2	36	9	N	33					99
10	1302	N	692	-0-	-610	-0-	679	2	13	9	N	12					111
11	450	N	428	-0-	-22	-0-	392	2	36	9	N	33					144
*12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	785	2	55	9	N	50					194

TOTAL GAS PROD: 10,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

BP "I" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250818 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11808 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	29	2	36	9	N	33					154
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	4	2	39	9	N	35					189
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					189
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					189
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					189
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	2	2	4	9	N	4					193
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	2	6	9	N	5					198
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	2	18	9	N	16					214
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	2	4	9	N	4					218
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	20	2	11	9	N	10					228
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	18	2	33	9	N	30	201	1			57
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	10	2	3	9	N	3					60

TOTAL GAS PROD: 355 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

BP PENNY A-424 WELL #: 1 RRCID -> 251266 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8936 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	1			27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HONEY WELL #: 1 RRCID -> 253386 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12482 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1250	-0-	-238	-0-	360	1	887	2	N	3					139
							3	9									
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	360	1	1120	2	N	63					202
							69	9									
03	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	540	1	2342	2	N	27					229
							30	9									
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	360	1	988	2	N	30	180	1			79
							33	9									
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	630	1	1168	2	N	35					114
							39	9									
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	660	1	1171	2	N	-0-					114
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	590	1	1016	2	N	-0-					114
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	720	1	1127	2	N	68					182
							75	9									
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	565	1	950	2	N	20					202
							22	9									
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	780	1	995	2	N	22					224
							24	9									
11	1440	N	1062	-0-	-378	-0-	593	1	458	2	N	10					234
							11	9									
12	1488	N	58	-0-	-1430	-0-	15	1	37	2	N	5					239
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 18,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3L RRCID -> 265004 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9121 - 9136

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		35566	-0-	35566	1346723	2042	1	30460	2	N	2785	2893	1			302
							3064	9									
02	14B2 EXT		34175	-0-	34175	1380898	1773	1	28719	2	N	3348	3367	1			283
							3683	9									
03	1446962	X	66064	-0-	-1380898	-0-	1628	1	60586	2	N	3500	3350	1			433
							3850	9									
04	33770	X	33770	-0-	-0-	-0-	1625	1	28601	2	N	3222	3450	1			205
							3544	9									
05	35018	X	35018	-0-	-0-	-0-	1748	1	29861	2	N	3099	2946	1			358
							3409	9									
06	35982	X	35982	-0-	-0-	-0-	1840	1	30761	2	N	3074	3372	1			60
							3381	9									
07	29722	X	29722	-0-	-0-	-0-	899	1	26038	2	N	2532	2492	1			100
							2785	9									
08	35659	X	35659	-0-	-0-	-0-	1883	1	30447	2	N	3026	2801	1			325
							3329	9									
09	34692	X	34692	-0-	-0-	-0-	1894	1	29552	2	N	2951	3048	1			228
							3246	9									
10	33611	X	33611	-0-	-0-	-0-	83	1	30508	2	N	2745	2824	1			149
							3020	9									
11	34906	X	34906	-0-	-0-	-0-	1995	1	29820	2	N	2810	2713	1			246
							3091	9									
12	35836	X	31817	-0-	-4019	-0-	1870	1	27083	2	N	2604	2603	1			247
							2864	9									

TOTAL GAS PROD: 440,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,696

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BP 'T' WELL #: 3 RRCID -> 269975 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13990 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	8192					N	1050	891	1			159
02	0		5770	-0-	5770	13962	5353	2	417	9	N	379	179	1			359
03	0		14314	-0-	14314	28276	13007	2	1307	9	N	1188	541	1			1006
04	0		10701	-0-	10701	38977	119	1	8284	2	N	2089	2230	1			865
							2298	9									
05	45285	X	6308	-0-	-38977	-0-	138	1	5091	2	N	981	1621	1			225
							1079	9									
06	52830	X	5164	-0-	-47666	-0-	163	1	4128	2	N	794	894	1			125
							873	9									
07	54591	X	2207	-0-	-52384	-0-	60	1	1643	2	N	458	403	1			180
							504	9									
08	54591	X	2476	-0-	-52115	-0-	86	1	1837	2	N	503	177	1			506
							553	9									
09	52830	X	2445	-0-	-50385	-0-	98	1	1732	2	N	559	539	1			526
							615	9									
10	54591	X	1377	-0-	-53214	-0-	2	1	981	2	N	358	708	1			176
							394	9									
11	5160	X	1134	-0-	-4026	-0-	56	1	755	2	N	294	361	1			109
							323	9									
12	2542	X	1380	-0-	-1162	-0-	113	1	907	2	N	327	295	1			141
							360	9									

TOTAL GAS PROD: 53,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,980

BP 'T' WELL #: 1 RRCID -> 270307 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13904 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	7098					N	1734	1725	1			370
02	0		10807	-0-	10807	17905	8938	2	1869	9	N	1699	1585	1			484
03	0		12713	-0-	12713	30618	11670	2	1043	9	N	948	1067	1			365
04	0	W	7085	-0-	7085	37703	112	1	6075	2	N	816	440	1			741
							898	9									
05	0	W	6434	-0-	6434	44137	139	1	5020	2	N	1159	1272	1			628
							1275	9									
06	0	W	4047	-0-	4047	48184	131	1	3477	2	N	399	905	1			122
							439	9									
07	0	W	3998	-0-	3998	52182	176	1	3045	2	N	706	614	1			214
							777	9									
08	0	W	3852	-0-	3852	56034	232	1	3143	2	N	434	456	1			192
							477	9									
09	0	W	1709	-0-	1709	57743	40	1	1186	2	N	439	357	1			274
							483	9									
10	0	W	2277	-0-	2277	60020	9	1	1970	2	N	271	366	1			179
							298	9									
11	0	W	2401	-0-	2401	62421	265	1	1674	2	N	420	405	1			194
							462	9									
12	0	W	1625	-0-	1625	64046	17	1	1277	2	N	301	295	1			200
							331	9									

TOTAL GAS PROD: 56,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,326

VINCEBURG (VICKSBURG) 93848 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DAVIS PETROLEUM CORP. 206061
STATE TRACT 251 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192729 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12422 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35929	#	25051	-0-	-10878	-0-	597	1	23840	2	Y	535	679	1			70
							25	4	589	9							
02	30352	#	22736	-0-	-7616	-0-	541	1	21634	2	Y	488	428	1			130
							24	4	537	9							
03	28086		24498	-0-	-3588	-0-	609	1	23372	2	Y	443	348	1			225
							30	4	487	9							
04	27180		21654	-0-	-5526	-0-	600	1	20223	2	Y	728	855	1			98
							30	4	801	9							
05	28086		21702	-0-	-6384	-0-	619	1	20476	2	Y	524	534	1			88
							31	4	576	9							
06	24395	R	24395	-0-	-0-	-0-	560	1	23199	2	Y	551	362	1			277
							30	4	606	9							
07	30741	R	30741	-0-	-0-	-0-	613	1	29359	2	Y	671	744	1			204
							31	4	738	9							
08	29607	R	29607	-0-	-0-	-0-	622	1	28075	2	Y	799	897	1			106
							31	4	879	9							
09	27607	R	27607	-0-	-0-	-0-	588	1	26275	2	Y	649	543	1			212
							30	4	714	9							
10	30752	#	27456	-0-	-3296	-0-	623	1	26098	2	Y	640	704	1			148
							31	4	704	9							
11	29760	#	24438	-0-	-5322	-0-	570	1	23210	2	Y	571	558	1			161
							30	4	628	9							
12	30752	#	25269	-0-	-5483	-0-	623	1	23912	2	Y	639	554	1			246
							31	4	703	9							

TOTAL GAS PROD: 305,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,238

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650) 94256 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
KRESTA WELL #: 1 RRCID -> 198554 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9328 - 9364

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAZA OPERATING, LLC 140624
CAZA-MCMILLAN WELL #: 1R RRCID -> 264455 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8592 - 9716

01	21297	X	14525	-0-	-6772	-0-	14110	3	415	9	N	377	377	1			177
02	19236	X	13159	-0-	-6077	-0-	12794	3	365	9	N	332	375	1			134
03	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	14803	3	406	9	N	369	365	1			138
04	17700	X	16996	-0-	-704	-0-	16559	3	437	9	N	397	374	1			161
05	16895	X	14366	-0-	-2529	-0-	13964	3	402	9	N	365	367	1			159
06	14730	X	11021	-0-	-3709	-0-	10735	3	286	9	N	260	176	1			243
07	17577	X	11368	-0-	-6209	-0-	11095	3	273	9	N	248	362	1			129
08	17577	X	10925	-0-	-6652	-0-	10709	3	216	9	N	196					325
09	16050	X	12526	-0-	-3524	-0-	12275	3	251	9	N	228	371	1			182
10	14353	X	10729	-0-	-3624	-0-	10540	3	189	9	N	172	181	1			173
11	11010	X	9599	-0-	-1411	-0-	9422	3	177	9	N	161	189	1			145
12	12958	X	9617	-0-	-3341	-0-	9409	3	208	9	N	189	189	1			145

TOTAL GAS PROD: 150,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,294

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650) //CONT.// 94256 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HITE WELL #: 1ST RRCID -> 176857 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9556 - 9621

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11844					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. PAUL NELSON(YEGUA 7680) 94370 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
BASSI WELL #: 1 RRCID -> 127994 COMPL. DATE 03/17/1988 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7593 - 7608

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KROHN, P. G. EST. WELL #: 1 RRCID -> 157456 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7584 - 7594

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	20	-0-	-42	-0-	2 1 1 9		17	2	N	1					16
02	28	#	17	-0-	-11	-0-	1 1 1 9		15	2	N	1					17
03	31	#	27	-0-	-4	-0-	2 1 2 9		23	2	N	2					19
04	30	#	19	-0-	-11	-0-	1 1		18	2	N	-0-					19
05	31	#	24	-0-	-7	-0-	2 1		22	2	N	-0-					19
06	30	#	19	-0-	-11	-0-	1 1 1 9		17	2	N	1					20
07	31	#	12	-0-	-19	-0-	1 1		11	2	N	-0-					20
08	31	#	15	-0-	-16	-0-	1 1		14	2	N	-0-					20
09	30	#	19	-0-	-11	-0-	1 1		18	2	N	-0-					20
10	31	#	15	-0-	-16	-0-	1 1		14	2	N	-0-					20
11	30	#	8	-0-	-22	-0-	8 2				N	-0-					20
*12	15	#	12	-0-	-3	-0-	1 1		11	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 207 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WADSWORTH (CH-1) 94543 074 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC 841047
CORNELIUS "B" WELL #: 1 RRCID -> 213890 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9094 - 9104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH (LEWIS 9900) 94543 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SAVAGE WELL #: 4 RRCID -> 192223 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10122 - 10135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH (SAVAGE) 94543 481 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SAVAGE WELL #: 2 RRCID -> 190461 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9602 - 9608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	975	-0-	975	975	975	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	3300	-0-	3300	4275	3300	2			Y	-0-					-0-
*12	3315	5180	-0-	1865	6140	5180	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH (SAVAGE FB 2A N) 94543 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SAVAGE WELL #: S 2G RRCID -> 260155 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9392 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	10	-0-	10	14	9	1	1	2	N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
10	0	W	2	-0-	2	16	2	1			N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH (10,400 FRIO) 94543 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ALLTEX EXPLORATION, INC. 015050
SAVAGE WELL #: 5 RRCID -> 242386 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10552 - 10556

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	8					74
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	24	1			50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	5			8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					9
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 9

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
HEB GU WELL #: 1 RRCID -> 221417 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10672 - 10708

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH (10,400 FRIO) //CONT.// 94543 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BRIGHAM OIL & GAS, L.P. 092800
BURKHART WELL #: 1 R RRCID -> 246879 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10477 - 10480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127059					Y	-0-					388
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	127059					Y	NO RPT					388
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	127059					Y	NO RPT					388
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	127059					Y	NO RPT					388
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	127059					Y	NO RPT					388
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	127059					Y	NO RPT					388
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	127059					Y	NO RPT					388
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	127059					Y	NO RPT					388
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	127059					Y	NO RPT					388
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	127059					Y	NO RPT					388
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	127059					Y	NO RPT					388
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	127059					Y	NO RPT					388

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SAVAGE WELL #: 3 RRCID -> 170399 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10250 - 10310

01	3968 X	1851	-0-	-2117	-0-	1851	2			Y	-0-					147
02	3584 X	2177	-0-	-1407	-0-	2122	2	55	9	Y	50	170	1			27
03	3906 X	672	-0-	-3234	-0-	672	2			Y	-0-					27
04	3540 X	644	-0-	-2896	-0-	644	2			Y	-0-					27
05	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3153	2	21	9	Y	19					46
06	2340 X	1707	-0-	-633	-0-	1707	2			Y	-0-					46
07	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2606	2	1	9	Y	1					47
08	3162 X	3013	-0-	-149	-0-	3013	2			Y	-0-					47
09	DLQ G-10	2364	-0-	2364	2364	2364	2			Y	-0-					47
10	DLQ G-10	2185	-0-	2185	4549	2185	2			Y	-0-					47
11	DLQ G-10	1967	-0-	1967	6516	1967	2			Y	-0-					47
12	DLQ G-10	2327	-0-	2327	8843	2327	2			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 24,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

TECPETROL OPERATING LLC 841047
EBERLE WELL #: 1 RRCID -> 216127 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 14001 PERF.10306 - 10329

01	2542 X	354	-0-	-2188	-0-	260	1	94	9	N	85					204
02	1008 X	108	-0-	-900	-0-	27	1	81	9	N	74	181	1			97
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					97
04	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	65					162
05	892 X	892	-0-	-0-	-0-	782	1	11	2	N	90	161	1			91
						99	9									
06	335 X	335	-0-	-0-	-0-	265	1	70	9	N	64					155
07	806 X	606	-0-	-200	-0-	488	1	10	2	N	98	186	1			67
						108	9									
08	899 X	541	-0-	-358	-0-	440	1	27	2	N	67					134
						74	9									
09	870 X	193	-0-	-677	-0-	132	1	61	9	N	55					189
10	899 X	193	-0-	-706	-0-	123	1	19	2	N	46					235
						51	9									
11	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					235
12	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					235

TOTAL GAS PROD: 3,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 644

WADSWORTH (10,400 FRIO) //CONT.// 94543 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
CORNELIUS, L. WELL #: 2 RRCID -> 218804 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10920 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNELIUS, L. WELL #: 6 RRCID -> 242449 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10870 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	1389	-0-	-4408	-0-	1318	1	71	2	N	-0-					60
02	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1873	1	59	2	N	-0-					60
03	1922	X	789	-0-	-1133	-0-	528	1	261	2	N	-0-					60
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3016	1	294	2	N	-0-					60
05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	2943	1	486	3	N	-0-					60
06	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	2863	1	540	2	N	-0-					60
07	3410	X	1257	-0-	-2153	-0-	1257	1			N	-0-					60
08	3441	X	1326	-0-	-2115	-0-	1326	1			N	-0-					60
09	3330	X	1080	-0-	-2250	-0-	1080	2			N	-0-					60
10	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3341	1	226	2	N	-0-					60
11	3390	X	1013	-0-	-2377	-0-	858	1	155	2	N	-0-					60
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 22,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNELIUS, L. WELL #: 3 RRCID -> 242510 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 12883 PERF.11017 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	38	X	38	-0-	-0-	-0-	35	1	2	2	Y	1					2
							1	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			2
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			Y	-0-	1	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	63	1	18	2	Y	5	2	1			4
							6	9									
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	26	1	32	2	Y	-0-	3	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	9	1	2	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 213 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WADSWORTH (11,200 FRIO) 94543 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
PITCHFORK RANCH A-90 WELL #: 1 RRCID -> 192174 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10998 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH, SOUTH (DISCORBIS II) 94547 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
ALTA-OTTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271145 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 14234 PERF.12268 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4750		10428	-0-	5678	5678	1910	1	8518	2	N	-0-					-0-
10	7750		13711	-0-	5961	11639	2402	1	11309	2	N	-0-					-0-
11	7500		7407	-0-	-93	11546	1426	1	5981	2	N	-0-					-0-
12	7750		7014	-0-	-736	10810	1314	1	5700	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH, S. (DISCORBIS 14390) 94547 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HARDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212831 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 14303 PERF.13984 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH, SOUTH (DOSS) 94547 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
DOSS, W. WELL #: 2 RRCID -> 121422 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12483 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1759	-0-	-504	-0-	93 6	1 9	1660	2	N	5					187
02	2044	X	1203	-0-	-841	-0-	84 3	1 9	1116	2	N	3					190
03	2077	X	983	-0-	-1094	-0-	93 162	1 9	728	2	N	147	309	1			28
04	2010	X	1620	-0-	-390	-0-	90 8	1 9	1522	2	N	7					35
05	2077	X	988	-0-	-1089	-0-	93 8	1 9	887	2	N	7					42
06	1710	X	1603	-0-	-107	-0-	90 11	1 9	1502	2	N	10					52
07	1674	X	1620	-0-	-54	-0-	93 3	1 9	1524	2	N	3					55
08	1674	X	1651	-0-	-23	-0-	93 11	1 9	1547	2	N	10					65
09	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	90 8	1 9	2072	2	N	7					72
10	1643	X	1427	-0-	-216	-0-	93 7	1 9	1327	2	N	6					78
11	1590	X	1487	-0-	-103	-0-	90 8	1 9	1389	2	N	7					85
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 16,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100) 94547 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC 841047
CORNELIUS, L. WELL #: 1 RRCID -> 224599 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12056 PERF. 9850 - 9926

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			9
02	90	X	90	-0-	-0-	-0-	85	1	5	2	Y	-0-	1	1			8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			6
04	14B2 EXT		53	-0-	53	53	51	1	2	9	Y	2	1	1			1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					1
06	14B DENY		187	-0-	187	240	180	1	7	2	Y	-0-					1
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-	1	1			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	X	5	-0-	-175	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 335 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100) //CONT.// 94547 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
CORNELIUS, L. WELL #: 9 RRCID -> 226260 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9810 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	4536	X	-0-	-0-	-4536	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	1455 68	1 9	1338	2	Y	62	17	1			45
07	3100	N	3210	-0-	110	110	1176 83	1 9	1951	2	Y	75	85	1			35
08	2043	N	1933	-0-	-110	-0-	1074 44	1 9	815	2	Y	40	54	1			21
09	5	X	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-	13	1			8
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			2
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					2
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS) 94547 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
GOODALL-DOSS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198853 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13824 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15903	X	15541	-0-	-362	-0-	3405 694	1 9	11442	2	N	631	571	1			282
02	14364	X	11643	-0-	-2721	-0-	2400 394	1 9	8849	2	N	358	551	1			89
03	15903	X	-0-	-0-	-15903	-0-					N	-0-					89
04	15030	X	14009	-0-	-1021	-0-	2122 733	1 9	11154	2	N	666	558	1			197
05	15531	X	14951	-0-	-580	-0-	2906 637	1 9	11408	2	N	579	555	1			221
06	15030	X	13330	-0-	-1700	-0-	2270 623	1 9	10437	2	N	566	550	1			237
07	14477	X	13968	-0-	-509	-0-	2627 633	1 9	10708	2	N	575	558	1			254
08	14942	X	14102	-0-	-840	-0-	3040 563	1 9	10499	2	N	512	547	1			219
09	14460	X	12263	-0-	-2197	-0-	2129 639	1 9	9495	2	N	581	725	1			75
10	14942	X	11583	-0-	-3359	-0-	1935 539	1 9	9109	2	N	490	375	1			190
11	13650	X	10106	-0-	-3544	-0-	1857 460	1 9	7789	2	N	418	367	1			241
12	14105	X	11768	-0-	-2337	-0-	2140 343	1 9	9285	2	N	312	379	1			174

TOTAL GAS PROD: 143,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,688

WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS) //CONT.// 94547 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
ALTA-OTTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209804 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14234 PERF.14068 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	516 33	1 9	2294	2	N	30					179
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	578 33	1 9	2961	2	N	30					209
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					209
04	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	965 74	1 9	5072	2	N	67					276
05	2511	X	2195	-0-	-316	-0-	439 33	1 9	1723	2	N	30					306
06	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	884 29	1 9	4066	2	N	26	188	1			144
07	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	796 63	1 9	3242	2	N	57					201
08	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	748 111	1 9	2585	2	N	101					302
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-	187	1			115
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2013

TOTAL GAS PROD: 27,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

TECPETROL OPERATING LLC 841047
CORNELIUS, L. WELL #: G 6 RRCID -> 227953 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13666 - 14896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2717	-0-	-693	-0-	2156 52	1 9	509	2	N	47					213
02	3080	X	-0-	-0-	-3080	-0-					N	-0-					213
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	158	1			55
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					55
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 2,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

WADSWORTH, S. (10,200) 94547 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC 841047
CORNELIUS B WELL #: 1 RRCID -> 195512 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9957 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH, S. (10,200) //CONT.// 94547 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
CORNELIUS, L. WELL #: 2D RRCID -> 196481 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3768 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNELIUS, L. WELL #: 7 RRCID -> 224048 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10402 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	3347	-0-	-2450	-0-	2493 77	1 9	777	2	Y	70	118	1			38
02	5068	X	3006	-0-	-2062	-0-	2740 70	1 9	196	2	Y	64	26	1			76
03	INC G-10		609	-0-	609	609	351 95	1 9	163	2	Y	86	80	1			82
04	INC G-10		2215	-0-	2215	2824	1994 51	1 9	170	2	Y	46	48	1			80
05	INC G-10		2275	-0-	2275	5099	170 111	1 9	1994	2	Y	101	65	1			116
06	INC G-10		2048	-0-	2048	7147	1772 53	1 9	223	2	Y	48	49	1			115
07	INC G-10		2433	-0-	2433	9580	1941 65	1 9	427	2	Y	59	132	1			42
08	INC G-10		2295	-0-	2295	11875	1846 90	1 9	359	2	Y	82	81	1			43
09	13940	X	2065	-0-	-11875	-0-	1816 76	1 9	173	2	Y	69	62	1			50
10	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2221 108	1 9	102	2	Y	98	93	1			55
11	2160	N	1428	-0-	-732	-0-	1159 45	1 9	224	2	Y	41					96
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 24,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 764

WADSWORTH, S. (11100) 94547 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC 841047
CORNELIUS, L. WELL #: 2 RRCID -> 094733 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11607 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH, S. (11100) //CONT.// 94547 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
CORNELIUS, L. WELL #: 9 RRCID -> 186388 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10863 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNELIUS, L. WELL #: 11 RRCID -> 225322 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.11002 - 12216

01	T. A.		14	-0-	14	2182	14	1			Y	-0-					-0-
02	T. A.		27	-0-	27	2209	27	1			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2209					Y	-0-					-0-
04	2209	X	-0-	-0-	-2209	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNELIUS, L. WELL #: 10 RRCID -> 242041 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 14570 PERF.11490 - 11540

01	DLQ G-10		5614	-0-	5614	27364	4354	1	1258	2	Y	2					109
							2	9									
02	DLQ G-10		5168	-0-	5168	32532	4845	1	321	2	Y	2					111
							2	9									
03	33841	X	1309	-0-	-32532	-0-	864	1	423	2	Y	20					131
							22	9									
04	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	5473	1	715	2	Y	18					149
							20	9									
05	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	5392	1	864	2	Y	37					186
							41	9									
06	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	5091	1	1108	2	Y	12	146	1			52
							13	9									
07	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	4046	1	2109	2	Y	-0-					52
08	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	4546	1	1568	2	Y	-0-					52
09	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	5100	1	987	2	Y	-0-					52
10	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					52
*11	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	3121	1	944	2	Y	-0-					52
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 53,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

WADSWORTH, S. (11200) 94547 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC 841047
CORNELIUS, L. WELL #: 7 RRCID -> 180721 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11220 - 11246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH, S.E. (GOODALL SD.) 94548 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
SUTHERLAND OTTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 13453 PERF.12430 - 12456

01	5304	5304	-0-	-0-	-0-	973	1	4331	2	N	-0-			244
02	1453	1453	-0-	-0-	-0-	237	1	1216	2	N	-0-			244
03	1023	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			244
04	4917	4917	-0-	-0-	-0-	786	1	4131	2	N	-0-			244
05	4902	4902	-0-	-0-	-0-	995	1	3907	2	N	-0-			244
06	5071	5071	-0-	-0-	-0-	906	1	4165	2	N	-0-			244
07	4665	4665	-0-	-0-	-0-	917	1	3738	2	N	9			253
						10	9							
08	2475	2475	-0-	-0-	-0-	552	1	1905	2	N	16			269
						18	9							
09	990	115	-0-	-875	-0-	21	1	94	2	N	-0-			269
10	1023	15	-0-	-1008	-0-	3	1	12	2	N	-0-			269
11	990	35	-0-	-955	-0-	7	1	28	2	N	-0-			269
12	1023	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			269

TOTAL GAS PROD: 28,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

WADSWORTH, WEST (LEWIS NO. 2) 94550 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
PITCHFORK RANCH A-90 WELL #: 1 RRCID -> 250213 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10685 - 10940

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	142510			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	142510			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	142510			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	142510			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	142510			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	142510			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	142510			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	142510			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	142510			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	142510			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	142510			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	142510			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSTEX (TEX MISS) 94551 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
SAVAGE A-74 WELL #: 1 RRCID -> 205141 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14431 PERF.13014 - 13094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALHALLA (GLENROSE) 94733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
CML EXPLORATION, LLC 120648
LEE WELL #: 1H RRCID -> 176637 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13256 - 14867

01	1860	X	1636	-0-	-224	-0-	1636	2			N	-0-					137
02	1792	X	1493	-0-	-299	-0-	1493	2			N	-0-					137
03	1984	X	1664	-0-	-320	-0-	1664	2			N	-0-					137
04	1920	X	1576	-0-	-344	-0-	1576	2			N	-0-					137
05	1705	X	1585	-0-	-120	-0-	1585	2			N	-0-					137
06	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5809	2	1	9	N	1	1	8			137
07	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					137
08	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					137
09	3360	X	2412	-0-	-948	-0-	2412	2			N	-0-					137
10	3472	X	2285	-0-	-1187	-0-	2283	2	2	9	N	2	2	8			137
11	3360	X	2086	-0-	-1274	-0-	2086	2			N	-0-					137
12	3472	X	2079	-0-	-1393	-0-	2079	2			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 29,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BAUMBACH WELL #: 1 RRCID -> 213418 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12993 - 13015

01	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5091	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4539	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5138	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4920	X	4702	-0-	-218	-0-	4701	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5084	X	4759	-0-	-325	-0-	4758	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4980	X	4813	-0-	-167	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4908	-0-	-238	-0-	4907	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5146	X	4880	-0-	-266	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4702	-0-	-98	-0-	4701	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4960	X	4292	-0-	-668	-0-	4290	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4800	X	3825	-0-	-975	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4756	-0-	-142	-0-	4754	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WALHALLA (GLENROSE) //CONT.// 94733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
GOEHRING WELL #: 1 RRCID -> 107180 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 13428 PERF.12750 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2287	-0-	-658	-0-	2287	2			N	-0-					27
02	2632	X	2036	-0-	-596	-0-	2036	2			N	-0-					27
03	2852	X	1404	-0-	-1448	-0-	1398	2	6	9	N	5					32
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					32
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	13					45
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					45
07	2263	X	50	-0-	-2213	-0-	48	2	2	9	N	2					47
08	1395	X	352	-0-	-1043	-0-	352	2			N	-0-					47
09	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					47
10	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					47
11	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					47
*12	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 12,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280
HOUSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137973 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13038 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4570	2	3	9	N	3					127
02	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3789	2	3	9	N	3					130
03	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5020	2	4	9	N	4					134
04	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-	93	1			41
05	3503	X	1848	-0-	-1655	-0-	1848	2			N	-0-					41
06	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5323	2	2	9	N	2					43
07	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5367	2	4	9	N	4					47
08	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5177	2	28	9	N	25					72
09	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4649	2	3	9	N	3					75
10	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6379	2	4	9	N	4					79
11	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6063	2	6	9	N	5					84
*12	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6044	2	6	9	N	5					89

TOTAL GAS PROD: 59,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
TYE WELL #: 1 RRCID -> 253433 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12936 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLA-BOYT (FRIO BASAL 8800) 94790 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
DUGAT A-588 WELL #: 1 RRCID -> 265768 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 9020 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30566		28818	-0-	-1748	-0-	738	1	25005	2	N	2795	2859	1			109
							3075	9									
02	29208		29208	-0-	-0-	-0-	666	1	25807	2	N	2486	2131	1			464
							2735	9									
03	30566		28072	-0-	-2494	-0-	738	1	24441	2	N	2630	2683	1			411
							2893	9									
04	29580		29223	-0-	-357	-0-	714	1	25619	2	N	2627	2685	1			353
							2890	9									
05	30566		30261	-0-	-305	-0-	737	1	26588	2	N	2669	2703	1			319
							2936	9									
06	29580		28803	-0-	-777	-0-	714	1	25326	2	N	2512	2349	1			482
							2763	9									
07	34813		34813	-0-	-0-	-0-	737	1	30768	2	N	3007	3191	1			298
							3308	9									
08	32942		32942	-0-	-0-	-0-	740	1	29081	2	N	2837	2810	1			325
							3121	9									
09	30959		30959	-0-	-0-	-0-	715	1	27363	2	N	2619	2668	1			276
							2881	9									
10	30566		30476	-0-	-90	-0-	740	1	26831	2	N	2641	2686	1			231
							2905	9									
11	29580		28244	-0-	-1336	-0-	586	1	24836	2	N	2565	2351	1			445
							2822	9									
12	30566		26838	-0-	-3728	-0-	605	1	23710	2	N	2294	2563	1	1	8	175
							2523	9									

TOTAL GAS PROD: 358,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,682

WEBSTER 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2146 RRCID -> 172622 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5640 - 5678

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 416 RRCID -> 172623 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5472

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1814 RRCID -> 172631 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5452 - 5479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1111 RRCID -> 173245 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5492 - 5522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1820 RRCID -> 174202 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 5498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 343 RRCID -> 174648 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5474 - 5481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1318 RRCID -> 174649 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5457 - 5492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 413 RRCID -> 174650 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5414 - 5426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2125 RRCID -> 174999 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 5532 - 5566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIG WELL #: 909 RRCID -> 175120 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 5430 - 5458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 341 RRCID -> 175129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 5489 - 5512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1310 RRCID -> 175641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5380 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 928 RRCID -> 175643 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 5496 - 5960

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 10496 08/30/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 157 RRCID -> 176026 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6052 - 6058

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1713 RRCID -> 176027 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5670 - 5684

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 176314 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5442 - 5470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2107 RRCID -> 176674 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5462 - 5480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2304 RRCID -> 177183 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5556 - 5583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2730 RRCID -> 178239 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5599 - 5610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2753 RRCID -> 178416 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5792 - 5810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1326 RRCID -> 178418 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4512 - 5679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1833 RRCID -> 178419 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5558 - 5586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 317 RRCID -> 179196 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5450 - 5460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2723 RRCID -> 179926 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5648 - 5666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2724 RRCID -> 180186 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5630 - 5643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1011 RRCID -> 180272 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5447 - 5482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2792 RRCID -> 180723 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5800 - 5816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 344 RRCID -> 180724 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5522 - 5550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 316 RRCID -> 182412 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5542 - 5550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2311 RRCID -> 184014 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5650 - 5658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 5017 RRCID -> 189323 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5732 - 5735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER (MARGINULINA) 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
OWENS, J. D. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 181123 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5599 - 5609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K. WELL #: 24 RRCID -> 182260 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5649 - 5665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER (MARGINULINA) //CONT.// 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
HERMANN HOSPITAL EST. WELL #: 18 RRCID -> 182261 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5414 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	3	-0-	-81	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 110 RRCID -> 185164 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 142 RRCID -> 185413 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5605 - 5615

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER (MARGINULINA) //CONT.// 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WEST PRODUCTION CO. A/C 2 WELL #: 45 RRCID -> 185841 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5578 - 5584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 60 RRCID -> 186165 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5566 - 5646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K. WELL #: 40 RRCID -> 186178 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER (MARGINULINA) //CONT.// 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 125 RRCID -> 189194 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5644 - 5657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 189331 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5568 - 5580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT,GEO. A.&BEAMER, LOUISE S. WELL #: 68 RRCID -> 190073 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5773 - 5787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER (MARGINULINA) //CONT.// 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WEST PRODUCTION CO. A/C 2 WELL #: 48 RRCID -> 190276 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5528 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS, J.D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 190627 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5560 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S. WELL #: 87 RRCID -> 192196 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5596 - 5609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER (MARGINULINA) //CONT.// 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S. WELL #: 120 RRCID -> 192313 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5580 - 5689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXONMOBIL WEST FEE "B" A/C 2 WELL #: 49 RRCID -> 194624 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5416 - 5487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEED (HACKBERRY, LOWER) 95799 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
K & H LAND WELL #: 1ST RRCID -> 269984 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7844 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	56068	X	56068	-0-	-0-	-0-	476 1 13 9		55579	2	N	12					12
07	62730	X	62730	-0-	-0-	-0-	505 1 12 9		62213	2	N	11					23
08	64497	X	64497	-0-	-0-	-0-	506 1 8 9		63983	2	N	7					30
09	80762	X	80762	-0-	-0-	-0-	493 1 11 9		80258	2	N	10					40
10	49848	X	48072	-0-	-1776	-0-	502 1 2 9		47568	2	N	2					42
11	48240	X	20534	-0-	-27706	-0-	473 1		20061	2	N	-0-					42
12	49848	X	6646	-0-	-43202	-0-	195 1		6451	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 339,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL) 95940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
KOEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263194 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9563 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1531	R	1531	-0-	-0-	-0-	78 107	1 9	1346	2	N	97	120	1			34
02	1452	R	1452	-0-	-0-	-0-	78 90	1 9	1284	2	N	82	87	1			29
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	204 100	1 9	1371	2	N	91	91	1			29
04	1470	N	1418	-0-	-52	-0-	78 98	1 9	1242	2	N	89	99	1			19
05	1612	N	1138	-0-	-474	-0-	78 87	1 9	973	2	N	79	74	1			24
06	1620	N	1203	-0-	-417	-0-	78 79	1 9	1046	2	N	72	73	1			23
07	1457	N	1201	-0-	-256	-0-	78 76	1 9	1047	2	N	69	72	1			20
08	1147	N	891	-0-	-256	-0-	78 69	1 9	744	2	N	63	59	1			24
09	1200	N	952	-0-	-248	-0-	78 58	1 9	816	2	N	53	56	1			21
10	1209	N	1000	-0-	-209	-0-	78 57	1 9	865	2	N	52	50	1			23
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	78 68	1 9	901	2	N	62	62	1			23
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 13,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 809

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CORCORAN, RAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268508 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9686

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16306		16161	-0-	-145	194666	14653	2	1508	9	N	1371	1252	1			405
02	14728		3631	-0-	-11097	183569	2937	2	694	9	N	631	694	1			342
03	16306		10976	-0-	-5330	178239	10193	2	783	9	N	712	827	1			227
04	15780		10949	-0-	-4831	173408	10193	2	756	9	N	687	693	1			221
05	16306		2134	-0-	-14172	159236	1890	2	244	9	N	222	355	1			88
06	15780		514	-0-	-15266	143970	501	2	13	9	N	12	90	1			10
07	16306		-0-	-0-	-16306	127664					N	-0-	10	1			-0-
08	16306		818	-0-	-15488	112176	818	2			N	-0-					-0-
09	15780		24	-0-	-15756	96420	24	2			N	-0-					-0-
10	16306		1012	-0-	-15294	81126	1012	2			N	-0-					-0-
*11	15780		872	-0-	-14908	66218	872	2			N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	66218					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,635

EUGENE ONCKEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269142 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9596 - 9602

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18600		30893	-0-	12293	233185	28420	2	2473	9	N	2248	2505	1			338
02	16800		32226	-0-	15426	248611	29360	2	2866	9	N	2605	2312	1			631
03	18600		29769	-0-	11169	259780	27284	2	2485	9	N	2259	2684	1			206
04	18000		28431	-0-	10431	270211	25869	2	2562	9	N	2329	2106	1			429
05	18600		4731	-0-	-13869	256342	4234	2	497	9	N	452	579	1			302
06	130470		14131	-0-	-116339	140003	13097	2	1034	9	N	940	945	1			297
07	19491		19491	-0-	-0-	140003	18112	2	1379	9	N	1254	1336	1			215
08	19373		19373	-0-	-0-	140003	17928	2	1445	9	N	1314	1145	1			384
09	21754		21754	-0-	-0-	140003	20562	2	1192	9	N	1084	1129	1			339
10	18600		9470	-0-	-9130	130873	8459	2	1011	9	N	919	941	1			317
*11	18000		7349	-0-	-10651	120222	6690	2	659	9	N	599	768	1			148
12	18600		NO RPT	-0-	-18600	101622					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 217,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,003

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)//CONT.// 95940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
KIMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271042 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9576 - 9582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31000		26912	-0-	-4088	45278	25556	2	1356	9	N	1233	1510	1			304
02	28000		24885	-0-	-3115	42163	23669	2	1216	9	N	1105	1146	1			263
03	31000		33321	-0-	2321	44484	31634	2	1687	9	N	1534	1343	1			454
04	30000		34269	-0-	4269	48753	32763	2	1506	9	N	1369	1519	1			304
05	31000		25699	-0-	-5301	43452	24542	2	1157	9	N	1052	948	1			408
06	30000		29880	-0-	-120	43332	28705	2	1175	9	N	1068	1323	1			153
07	31000		32011	-0-	1011	44343	30643	2	1368	9	N	1244	1139	1			258
08	31000		32918	-0-	1918	46261	31731	2	1187	9	N	1079	948	1			389
09	30000		24557	-0-	-5443	40818	23407	2	1150	9	N	1045	1154	1			280
10	31000		24517	-0-	-6483	34335	23277	2	1240	9	N	1127	956	1			451
11	30000		23395	-0-	-6605	27730	22688	2	707	9	N	643	755	1			339
12	31000		16534	-0-	-14466	13264	15443	2	1091	9	N	992	962	1			369

TOTAL GAS PROD: 328,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,491

WELLBORN, S. (GEORGETOWN) 96169 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZOS
M & S RESOURCES,LLC 518941
SCHEHIN, CALVIN E. WELL #: 1 RRCID -> 096707 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11920 - 11950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	536	-0-	-239	-0-	536	2			N	-0-					24
02	504	N	470	-0-	-34	-0-	470	2			N	-0-					24
03	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	2			N	-0-					24
04	510	N	394	-0-	-116	-0-	394	2			N	-0-					24
05	527	N	371	-0-	-156	-0-	371	2			N	-0-					24
06	450	N	291	-0-	-159	-0-	291	2			N	-0-					24
07	403	N	281	-0-	-122	-0-	281	2			N	-0-					24
08	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	2			N	-0-					24
09	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	2			N	-0-					24
10	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2			N	-0-					24
11	240	N	24	-0-	-216	-0-	24	2			N	-0-					24
12	217	N	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST SIDE (FRIO E) 96553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
WEST SIDE WELL #: 1 RRCID -> 247276 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8162 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18538		18480	-0-	-58	-0-	10	1	18162	2	N	280	180	1			218
							308	9									
02	17229		17229	-0-	-0-	-0-	10	1	16916	2	N	275	378	1			115
							303	9									
03	18662		18468	-0-	-194	-0-	10	1	18160	2	N	271	188	1			198
							298	9									
04	18060		17978	-0-	-82	-0-	10	1	17669	2	N	272	377	1			93
							299	9									
05	18982		18982	-0-	-0-	-0-	10	1	18674	2	N	271	187	1			177
							298	9									
06	18133		18133	-0-	-0-	-0-	10	1	17825	2	N	271	350	1			98
							298	9									
07	19146		19146	-0-	-0-	-0-	10	1	18848	2	N	262	187	1			173
							288	9									
08	19202		19202	-0-	-0-	-0-	10	1	18878	2	N	285	373	1			85
							314	9									
09	18555		18555	-0-	-0-	-0-	10	1	18258	2	N	261	183	1			163
							287	9									
10	19394		19394	-0-	-0-	-0-	10	1	19048	2	N	305	363	1			105
							336	9									
11	18685		18685	-0-	-0-	-0-	10	1	18386	2	N	263	185	1			183
							289	9									
*12	19057		19057	-0-	-0-	-0-	10	1	18709	2	N	307	367	1			123
							338	9									

TOTAL GAS PROD: 223,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,323

WEST SKILLERN (JAZZ SD) 96558 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
WHEAT-BIG KAHUNA WELL #: 1 RRCID -> 265001 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10517 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2907	R	2907	-0-	-0-	-0-	519	1	2334	3	N	49					208
							54	9									
02	370	R	370	-0-	-0-	-0-	336	1	34	9	N	31					239
03	1519	#	1139	-0-	-380	-0-	669	1	381	3	N	81	200	1			120
							89	9									
04	2850	#	743	-0-	-2107	-0-	669	1	74	9	N	67					187
05	2914	#	689	-0-	-2225	-0-	669	1	20	9	N	18					205
06	2820	#	350	-0-	-2470	-0-	350	1			N	-0-					205
07	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					205
08	1147	#	141	-0-	-1006	-0-	1	1	134	3	N	5					210
							6	9									
09	DLQ G-10		13	-0-	13	13	5	1	8	9	N	7					217
10	61	N	48	-0-	-13	-0-	1	1	33	3	N	13					230
							14	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					230

TOTAL GAS PROD: 6,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

WEST SKILLERN (JAZZ SD) //CONT.// 96558 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC //CONT.// 206081
BLACK STONE BIG KAHUNA WELL #: 1 RRCID -> 270861 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10560 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		33540	-0-	33540	52608	15	1	26590	3	N	1162	1218	1			439
							5657	5	1278	9							
02	13294		19819	-0-	6525	59133	13	1	16216	3	N	652	813	1			278
							2873	5	717	9							
03	17918		27374	-0-	9456	68589	15	1	24592	3	N	937	800	1			415
							1736	5	1031	9							
04	17340		27698	-0-	10358	78947	15	1	17954	3	N	817	978	1			254
							8830	5	899	9							
05	17918		27231	-0-	9313	88260	15	1	17809	3	N	821	770	1			305
							8504	5	903	9							
06	17340		16299	-0-	-1041	87219	12	1	14482	3	N	625	753	1			177
							1117	5	688	9							
07	17918		9535	-0-	-8383	78836	11	1	9036	3	N	444	394	1			227
							488	9									
08	17918		26478	-0-	8560	87396	16	1	19413	3	N	695	777	1			145
							6284	5	765	9							
09	17340		25411	-0-	8071	95467	15	1	16554	3	N	767	592	1			320
							7998	5	844	9							
10	178946		24935	-0-	-154011	-0-	16	1	16854	3	N	737	746	1			311
							7254	5	811	9							
11	17340		12502	-0-	-4838	-0-	9	1	4280	3	N	342	378	1			275
							7837	5	376	9							
12	17918		581	-0-	-17337	-0-	520	1	61	9	N	55	195	1			135

TOTAL GAS PROD: 251,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,054

WHARCO SHILLING (FRIO 3600) 96702 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LEHRER SEC. 3 WELL #: 2 RRCID -> 212240 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 3675 - 3679

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2013 - PLUGGED 07-13-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARCO SHILLING (FRIO 4050) 96702 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LEHRER SEC. 18 WELL #: 1 RRCID -> 190405 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3980 - 3982

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2013 - PLUGGED 05-31-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARCO SHILLING (FRIO 4200) 96702 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LEHRER SEC. 3 WELL #: 1 RRCID -> 193970 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4256 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2013 - PLUGGED 09-06-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEHRER SEC. 18 WELL #: 2 RRCID -> 193973 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4213 - 4215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2013 - PLUGGED 05-31-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEHRER SEC. 4 W WELL #: 1 RRCID -> 202686 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4172 - 4174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2013 - PLUGGED 07-23-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRA OLEUM CORP. 659826
DUSON WELL #: 1 RRCID -> 184456 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4277 - 4281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, S. (FRIO 5650) 96722 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CAZA OPERATING, LLC 140624
RAHUNEK WELL #: 201 RRCID -> 231976 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5700 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	11193	-0-	-2106	-0-	11178	3	15	9	N	14					152
02	12012	X	7143	-0-	-4869	-0-	7119	3	24	9	N	22	160	1			14
03	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					14
04	13200	X	7265	-0-	-5935	-0-	7265	3			N	-0-					14
05	12152	X	6498	-0-	-5654	-0-	6498	3			N	-0-					14
06	14838	X	14838	-0-	-0-	-0-	14829	3	9	9	N	8					22
07	26422	X	26422	-0-	-0-	-0-	26386	3	36	9	N	33					55
08	25438	X	25438	-0-	-0-	-0-	25414	3	24	9	N	22					77
09	23058	X	23058	-0-	-0-	-0-	23039	3	19	9	N	17					94
10	23113	X	23113	-0-	-0-	-0-	23081	3	32	9	N	29					123
11	22084	X	22084	-0-	-0-	-0-	22053	3	31	9	N	28					151
*12	22133	X	22133	-0-	-0-	-0-	22114	3	19	9	N	17					168

TOTAL GAS PROD: 191,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

WHARTON, S. (YEGUA 10900) 96722 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
PETROREAL INC. 660891
TURF GRASS WELL #: 1 RRCID -> 207047 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 11503 PERF.10898 - 10920

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, S. (YEGUA 11,400) 96722 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
PETROREAL INC. 660891
LOWE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 226428 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11688 - 11740

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					278
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					278
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					278
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					278
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					278
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					278
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					278
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					278
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					278
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					278
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					278
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					278

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, WEST (FRIO 4750) 96728 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
BOONE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235073 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4746 - 4757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	#	2813	-0-	-2116	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
02	4452	#	1878	-0-	-2574	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
03	4929	#	1070	-0-	-3859	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
04	4230	#	3517	-0-	-713	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
05	3120	R	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
06	2730	#	2472	-0-	-258	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
07	3627	#	2627	-0-	-1000	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
08	3627	#	2704	-0-	-923	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
09	3510	#	2518	-0-	-992	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
10	3131	#	2917	-0-	-214	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
11	2610	#	1208	-0-	-1402	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
*12	3078	R	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, WEST (FRIO 4800,E) 96728 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MATULA FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245430 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3404 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, WEST (FRIO 5300) 96728 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
INLAND OCEAN, INC. 424607
RANCHO GRANDE FARMS WELL #: 4 RRCID -> 234174 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5339 - 5341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, WEST (WILCOX) 96728 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CAZA OPERATING, LLC 140624
MATTHYS-MCMILLAN GU WELL #: 1 RRCID -> 238178 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 16973 PERF.14515 - 14896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	X	114	-0-	-212	-0-	114	3			N	-0-					256
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	113	3	3	9	N	3					259
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					259
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	134	3	2	9	N	2					261
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					261
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	23	3	2	9	N	2					263
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	N	1					264
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	39	3	2	9	N	2					266
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					266
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	107	3	1	9	N	1					267

TOTAL GAS PROD: 636 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ESPADA OPERATING LLC 254277
WILBECK GU WELL #: 1 RRCID -> 220290 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 15900 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189056 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 15281 PERF.14258 - 14834

01	13578	X	11292	-0-	-2286	-0-	882	1	10410	2	Y	-0-					38
02	12264	X	10407	-0-	-1857	-0-	10407	3			Y	-0-					38
03	11997	X	10967	-0-	-1030	-0-	10967	2			Y	-0-					38
04	11610	X	10489	-0-	-1121	-0-	10489	2			Y	-0-					38
05	11997	X	10559	-0-	-1438	-0-	10559	2			Y	-0-					38
06	11160	X	5851	-0-	-5309	-0-	5851	2			Y	-0-					38
07	11532	X	1695	-0-	-9837	-0-	1695	2			Y	-0-					38
08	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	11295	2			Y	-0-					38
09	16488	X	16488	-0-	-0-	-0-	774	1	15714	2	Y	-0-					38
10	10571	X	8071	-0-	-2500	-0-	522	1	7549	2	Y	-0-					38
11	10710	X	9699	-0-	-1011	-0-	623	1	9076	2	Y	-0-					38
12	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 106,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, WEST (WILCOX) //CONT.// 96728 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DOROTHY HITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252375 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15101 PERF.14822 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81716	X	63604	-0-	-18112	-0-	4958	1	58525	2	Y	110	178	1			70
							121	9									
02	68012	X	54196	-0-	-13816	-0-	54083	3	113	9	Y	103					173
03	65503	X	56625	-0-	-8878	-0-	56494	2	131	9	Y	119	172	1			120
04	63390	X	43727	-0-	-19663	-0-	43610	2	117	9	Y	106					226
05	65503	X	49529	-0-	-15974	-0-	49424	2	105	9	Y	95	177	1			144
06	61560	X	51279	-0-	-10281	-0-	51194	2	85	9	Y	77					221
07	60016	X	54044	-0-	-5972	-0-	53963	2	81	9	Y	74	186	1			109
08	56637	X	51334	-0-	-5303	-0-	51255	2	79	9	Y	72					181
09	51408	X	51408	-0-	-0-	-0-	2408	1	48923	2	Y	70	179	1			72
							77	9									
10	54033	X	44014	-0-	-10019	-0-	2842	1	41093	2	Y	72					144
							79	9									
*11	52641	X	52641	-0-	-0-	-0-	3373	1	49140	2	Y	116	189	1			71
							128	9									
12	54033	X	NO RPT	-0-	-54033	-0-					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 572,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,014

PIERCE RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 259047 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14352 - 14944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOROTHY HITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259255 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 16495 PERF.15099 - 16107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38133	X	38133	-0-	-0-	-0-	442	1	37661	2	Y	27					182
							30	9									
02	35026	X	35026	-0-	-0-	-0-	35001	3	25	9	Y	23					205
03	34165	X	34165	-0-	-0-	-0-	34154	2	11	9	Y	10					215
04	33455	X	33455	-0-	-0-	-0-	33447	2	8	9	Y	7	172	1			50
05	30819	X	30819	-0-	-0-	-0-	30811	2	8	9	Y	7					57
06	37740	X	31397	-0-	-6343	-0-	31386	2	11	9	Y	10					67
07	38998	X	28463	-0-	-10535	-0-	28456	2	7	9	Y	6					73
08	34565	X	27243	-0-	-7322	-0-	27232	2	11	9	Y	10					83
09	34371	X	34371	-0-	-0-	-0-	1612	1	32742	2	Y	15					98
							17	9									
10	38508	X	38508	-0-	-0-	-0-	2490	1	36001	2	Y	15					113
							17	9									
*11	42017	X	42017	-0-	-0-	-0-	2697	1	39299	2	Y	19					132
							21	9									
12	35526	X	NO RPT	-0-	-35526	-0-					Y	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 373,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

WHARTON, WEST (4440) 96728 605 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
INLAND OCEAN, INC. 424607
RANCHO GRANDE FARMS WELL #: 6 RRCID -> 236482 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3700 - 3840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, WEST (4700) 96728 615 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DOMINION PRODUCTION COMPANY, LLC 222288
PIERCE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 196207 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4641 - 4646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, W. (4570) 96728 616 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 200443 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4596 - 5272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, WEST (5580) 96728 826 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOC PIERCE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 200563 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5854 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6338	R	6338	-0-	-0-	-0-	311	1	6027	2	N	-0-					23
02	5852	#	5499	-0-	-353	-0-	334	1	5165	2	N	-0-					23
03	6479	#	6160	-0-	-319	-0-	658	1	5502	2	N	-0-					23
04	6270	#	5843	-0-	-427	-0-	1020	1	4823	2	N	-0-					23
05	6386	#	5703	-0-	-683	-0-	1951	1	3752	2	N	-0-					23
06	6120	#	5614	-0-	-506	-0-	1429	1	4185	2	N	-0-					23
07	6169	#	6038	-0-	-131	-0-	478	1	5560	2	N	-0-					23
08	6337	R	6337	-0-	-0-	-0-	705	1	5632	2	N	-0-					23
09	5907	R	5907	-0-	-0-	-0-	545	1	5362	2	N	-0-					23
10	6289	R	6289	-0-	-0-	-0-	1721	1	4568	2	N	-0-					23
11	6120	#	5798	-0-	-322	-0-	5798	2			N	-0-					23
12	6324	#	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 65,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON JUNCTION, NORTH 96737 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
OUTLAR WELL #: 1 RRCID -> 234337 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 11168 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21979	X	16508	-0-	-5471	-0-	163	1	15692	2	N	594	537	1			361
							653	9									
02	19152	X	14639	-0-	-4513	-0-	147	1	13900	2	N	538	530	1			369
							592	9									
03	15763	X	15763	-0-	-0-	-0-	163	1	14978	2	N	565	708	1			226
							622	9									
04	14580	X	14437	-0-	-143	-0-	158	1	13728	2	N	501	363	1			364
							551	9									
05	15066	X	14345	-0-	-721	-0-	154	1	13631	2	N	509	522	1			351
							560	9									
06	18753	X	18753	-0-	-0-	-0-	158	1	17898	2	N	634	703	1			282
							697	9									
07	18131	X	18131	-0-	-0-	-0-	163	1	17317	2	N	592	525	1			349
							651	9									
08	15066	X	14911	-0-	-155	-0-	158	1	14223	2	N	482	525	1			306
							530	9									
09	18750	X	14444	-0-	-4306	-0-	158	1	13760	2	N	478	350	1			434
							526	9									
10	19375	X	14534	-0-	-4841	-0-	163	1	13848	2	N	475	710	1			199
							523	9									
11	18750	X	13176	-0-	-5574	-0-	154	1	12525	2	N	452	355	1			296
							497	9									
12	18135	X	13813	-0-	-4322	-0-	163	1	13108	2	N	493	523	1			266
							542	9									

TOTAL GAS PROD: 183,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,313

WHITES BAYOU (F-14) 97017 239 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ROGERS, B. B. GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 201104 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8162 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITES BAYOU (F-15-C) 97017 253 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ROGERS, B. B. GU 1 WELL #: 2-C RRCID -> 177245 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8342 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITES BAYOU (TEX WARRENNI "A") 97017 724 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAND HAWK, LLC 747071
WHITE, FURL WELL #: 1 RRCID -> 152371 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 4002 - 4022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITES BAYOU, S. (TX WARRENI) 97019 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CHAMBERS
OIL COAST CORP. 619585
WANGENSTEEN, C. T. ET AL WELL #: RRCID -> 106266 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8866 - 8896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			84
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			84
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			84
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			84
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			84
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2000

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB PETROLEUM COMPANY 696079
ROGERS B. B. GU3 WELL #: RRCID -> 108672 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8887 - 8894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			9
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			9
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/1995

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITES BAYOU, S. (9060) 97019 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAYNES, J. F. WELL #: 2SW RRCID -> 151980 COMPL. DATE 04/17/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3100 - 3204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITES BAYOU, S. (9800) 97019 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAYNES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 200844 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9786 - 9790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITES BAYOU, W. (F-15) 97021 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
VANDEVEER ENERGY, LLC 945608
BIGGS, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 247836 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8141 - 8143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WICKIZER (WX CONS) 97212 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
FAMCOR OIL, INC. 261273
WICKIZER WELL #: 1 RRCID -> 158643 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 10870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2013 - PLUGGED 05-31-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162282 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 11715 PERF.10810 - 10821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					17
02	504 N	336	-0-	-168	-0-	336	2			N	-0-					17
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					17
04	480 N	443	-0-	-37	-0-	443	2			N	-0-					17
05	372 N	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-					17
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	570	2	11	9	N	10					27
07	465 N	285	-0-	-180	-0-	279	2	6	9	N	5					32
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					32
09	570 N	378	-0-	-192	-0-	378	2			N	-0-					32
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					32
11	450 N	222	-0-	-228	-0-	222	2			N	-0-					32
12	403 N	314	-0-	-89	-0-	314	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 4,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WICKIZER (WX CONS) //CONT.// 97212 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
FAMCOR OIL, INC. //CONT.// 261273
WICKIZER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174378 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10821 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9080	2	221	9	N	201	199	1			30
02	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	8261	2	251	9	N	228	195	1			63
03	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	8882	2	191	9	N	174					237
04	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7637	2	114	9	N	104	196	1			145
05	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7496	2	113	9	N	103	193	1			55
06	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6715	2	193	9	N	175	192	1			38
07	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6367	2	79	9	N	72					110
08	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6087	2	160	9	N	145	194	1			61
09	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6027	2	65	9	N	59					120
10	6200	X	5605	-0-	-595	-0-	5467	2	138	9	N	125	195	1			50
11	6000	X	4940	-0-	-1060	-0-	4900	2	40	9	N	36					86
12	6200	X	4896	-0-	-1304	-0-	4762	2	134	9	N	122	193	1			15

TOTAL GAS PROD: 83,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,544

WIED (RHINEHART A SAND) 97240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 224956 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11685 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					154
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					154
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					154
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					154
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					154
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					154
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 265551 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11726 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30070		24200	-0-	-5870	19144	23698	2	502	9	N	456	353	1			206
02	23520		20596	-0-	-2924 B	16220	20185	2	411	9	N	374	530	1			50
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 16220																	
03	23870	N	22432	-0-	-1438 B	14782	22002	2	430	9	N	391	330	1			111
04	23430	N	20348	-0-	-3082 B	11700	19971	2	377	9	N	343	348	1			106
05	19892	N	19713	-0-	-179 B	11521	19364	2	349	9	N	317	355	1			68
06	21720	N	19195	-0-	-2525 B	8996	18861	2	334	9	N	304	171	1			201
07	0	N	18750	-0-	18750 B	27746	18441	2	309	9	N	281	354	1			128
08	46802		19056	-0-	-27746	-0-	18761	2	295	9	N	268	177	1			219
09	17057		17057	-0-	-0-	-0-	16802	2	255	9	N	232	348	1			103
10	16524	R	16524	-0-	-0-	-0-	16291	2	233	9	N	212	179	1			136
11	19200	#	14491	-0-	-4709	-0-	14251	2	240	9	N	218	175	1			179
12	19065	#	NO RPT	-0-	-19065	-0-					N	NO RPT					179

TOTAL GAS PROD: 212,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,396

WILLIAM HANKERSON (WILCOX 9500) 97538 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273
OGLETREE WELL #: 4 RRCID -> 232648 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5650 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS, WEST 97692 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
L & G ASSOCIATES, INC. 479597
CARLSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110012 COMPL. DATE 02/12/1984 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3708 - 3756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, L C PRODUCTION 793130
SCOTT,SAM S. WELL #: 1 RRCID -> 113593 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3814 - 3822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HENDERSON, CATHERINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 198256 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11908 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200478 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11887 - 19929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, CATHERINE -C- WELL #: 3 RRCID -> 201186 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12040

01	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	261	1	8773	2	Y	535	518	0	44				
							589	9											
02	8176	X	8021	-0-	-155	-0-	105	1	7414	2	Y	456	450	0	50				
							502	9											
03	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	200	1	8163	2	Y	484	508	0	26				
							532	9											
04	8430	X	8326	-0-	-104	-0-	309	1	7446	2	Y	519	516	0	29				
							571	9											
05	8711	X	8574	-0-	-137	-0-	314	1	7632	2	Y	571	575	0	25				
							628	9											
06	8430	X	8156	-0-	-274	-0-	344	1	7234	2	Y	525	526	0	24				
							578	9											
07	8711	X	8465	-0-	-246	-0-	396	1	7432	2	Y	579	573	0	30				
							637	9											
08	8711	X	8481	-0-	-230	-0-	356	1	7565	2	Y	509	503	0	36				
							560	9											
09	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	291	1	7394	2	Y	529	529	0	36				
							582	9											
10	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	379	1	7042	2	Y	481	501	0	16				
							529	9											
11	7560	X	7246	-0-	-314	-0-	347	1	6418	2	Y	437	427	0	26				
							481	9											
*12	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	432	1	7249	2	Y	427	415	0	38				
							470	9											

TOTAL GAS PROD: 100,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,052

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) //CONT.// 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203285 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11843 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213204 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11828 - 11950

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	265	1	8934	2	Y	412	399	0			34
							453	9									
02	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	116	1	8204	2	Y	388	379	0			43
							427	9									
03	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	217	1	8854	2	Y	422	442	0			23
							464	9									
04	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	348	1	8389	2	Y	402	402	0			23
							442	9									
05	9362	X	9284	-0-	-78	-0-	348	1	8468	2	Y	425	429	0			19
							468	9									
06	9060	X	8666	-0-	-394	-0-	372	1	7832	2	Y	420	419	0			20
							462	9									
07	9362	X	9173	-0-	-189	-0-	442	1	8279	2	Y	411	410	0			21
							452	9									
08	9362	X	9137	-0-	-225	-0-	397	1	8425	2	Y	286	287	0			20
							315	9									
09	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	320	1	8154	2	Y	226	231	0			15
							249	9									
10	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	438	1	8122	2	Y	318	323	0			10
							350	9									
11	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	419	1	7743	2	Y	251	246	0			15
							276	9									
12	8556	X	8519	-0-	-37	-0-	458	1	7691	2	Y	336	321	0			30
							370	9									

TOTAL GAS PROD: 107,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,297

HENDERSON, WILLIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 213519 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 3600 - 3730

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) //CONT.// 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271204 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11957 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS MARSH (13200) 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
HENDERSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258027 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13246 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24831	X	18176	-0-	-6655	-0-	17590	2	586	9	Y	533	600	1			204
02	18424	X	15892	-0-	-2532	-0-	15325	2	567	9	Y	515	211	1			508
03	17227	X	17227	-0-	-0-	-0-	16610	2	617	9	Y	561	810	1			259
04	17460	X	16284	-0-	-1176	-0-	15654	2	630	9	Y	573	602	1			230
05	18166	X	14963	-0-	-3203	-0-	14361	2	602	9	Y	547	585	1			192
06	17580	X	10126	-0-	-7454	-0-	9738	2	388	9	Y	353	196	1			349
07	17608	X	1726	-0-	-15882	-0-	1726	2			Y	-0-	201	1			148
08	17236	X	7740	-0-	-9496	-0-	7479	2	261	9	Y	237	191	1			194
09	7380	X	6964	-0-	-416	-0-	6762	2	202	9	Y	184	194	1			184
10	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	12088	2	422	9	Y	384	389	1			179
11	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	10888	2	400	9	Y	364	191	1			352
12	7626	X	6469	-0-	-1157	-0-	6260	2	209	9	Y	190	375	1			167

TOTAL GAS PROD: 139,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,441

HENDERSON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260489 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12996 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3906	-0-	-930	-0-	3558	2	348	9	Y	316	389	1			92
02	4172	X	3590	-0-	-582	-0-	3280	2	310	9	Y	282	2	1			372
03	4340	X	3854	-0-	-486	-0-	3515	2	339	9	Y	308	403	1			277
04	4200	X	3671	-0-	-529	-0-	3384	2	287	9	Y	261	192	1			346
05	4340	X	3691	-0-	-649	-0-	3380	2	311	9	Y	283	544	1			85
06	3840	X	3406	-0-	-434	-0-	3127	2	279	9	Y	254					339
07	3968	X	2911	-0-	-1057	-0-	2658	2	253	9	Y	230	397	1			172
08	3844	X	3567	-0-	-277	-0-	3274	2	293	9	Y	266	193	1			245
09	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3174	2	244	9	Y	222	382	1			85
10	3317	X	2918	-0-	-399	-0-	2663	2	255	9	Y	232					317
11	3210	X	2571	-0-	-639	-0-	2330	2	241	9	Y	219	187	1			349
12	3317	X	3218	-0-	-99	-0-	2963	2	255	9	Y	232	187	1			394

TOTAL GAS PROD: 40,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,105

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. //CONT.// 150655
TBT WELL #: 1 RRCID -> 264265 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 13375 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
LIBERTY FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204054 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13220 - 13326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOC WELL #: 1 RRCID -> 210190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 13883 PERF.13013 - 13714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
LIBERTY FARMS UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 215907 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13020 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	6687	-0-	-1497	-0-	187	1	6289	2	Y	192	182	1			127
							211	9									
02	7392	X	6181	-0-	-1211	-0-	84	1	5899	2	Y	180					307
							198	9									
03	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	93	1	3807	2	Y	202	201	1			308
							222	9									
04	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	254	1	6107	2	Y	197	200	1			305
							217	9									
05	6417	X	6055	-0-	-362	-0-	232	1	5632	2	Y	174	201	1			278
							191	9									
06	6210	X	5034	-0-	-1176	-0-	222	1	4663	2	Y	135	198	1			215
							149	9									
07	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	341	1	6395	2	Y	196	199	1			212
							216	9									
08	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	308	1	6554	2	Y	203	185	1			230
							223	9									
09	5880	X	5269	-0-	-611	-0-	194	1	4935	2	Y	127	199	1			158
							140	9									
10	6076	X	5653	-0-	-423	-0-	279	1	5170	2	Y	185	176	1			167
							204	9									
11	5880	X	5750	-0-	-130	-0-	285	1	5272	2	Y	175					342
							193	9									
12	6076	X	5021	-0-	-1055	-0-	262	1	4407	2	Y	320	369	1			293
							352	9									

TOTAL GAS PROD: 70,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,286

CATHERINE HENDERSON "A" UNIT WELL #: 6ST RRCID -> 242695 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12848 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	122322	-0-	122322	632196	3383	1	113861	2	Y	4616	4482	0			378
							5078	9									
02	0	W	103682	-0-	103682	735878	1396	1	98320	2	Y	3605	3585	0			398
							3966	9									
03	0	W	112496	-0-	112496	848374	2588	1	105828	2	Y	3709	3909	0			198
							4080	9									
04	0	W	107625	-0-	107625	955999	4139	1	99648	2	Y	3489	3492	0			195
							3838	9									
05	0	W	107469	-0-	107469	1063468	4116	1	100101	2	Y	2956	3020	0			131
							3252	9									
06	0	W	99652	-0-	99652	1163120	4431	1	93206	2	Y	1832	1878	0			85
							2015	9									
07	0	W	90906	-0-	90906	1254026	4518	1	84702	2	Y	1533	1538	0			80
							1686	9									
08	0	W	92209	-0-	92209	1346235	4007	1	85134	2	Y	2789	2671	0			198
							3068	9									
09	0	W	83748	-0-	83748	1429983	3065	1	77999	2	Y	2440	2474	0			164
							2684	9									
10	0	W	84523	-0-	84523	1514506	4204	1	78016	2	Y	2094	2190	0			68
							2303	9									
11	0	W	79960	-0-	79960	1594466	3984	1	73623	2	Y	2139	2079	0			128
							2353	9									
12	0	W	81382	-0-	81382	1675848	4439	1	74545	2	Y	2180	2115	0			193
							2398	9									

TOTAL GAS PROD: 1,165,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,382

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256753 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12855 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		16974	-0-	16974	16974	219	1	15426	2	Y	1208	1075	0	133
							1329	9							
03	T. A.		54863	-0-	54863	71837	1211	1	49506	2	Y	3769	3701	0	201
							4146	9							
04	T. A.		55234	-0-	55234	127071	2017	1	48552	2	Y	4241	4205	0	237
							4665	9							
05	T. A.		64628	-0-	64628	191699	2323	1	56477	2	Y	5298	5301	0	234
							5828	9							
06	T. A.		69237	-0-	69237	260936	2888	1	60737	2	Y	5102	5099	0	237
							5612	9							
07	T. A.		63789	-0-	63789	324725	2969	1	55668	2	Y	4684	4677	0	244
							5152	9							
08	T. A.		70709	-0-	70709	395434	2957	1	62815	2	Y	4488	4413	0	319
							4937	9							
09	462567	X	67133	-0-	-395434	-0-	2357	1	59984	2	Y	4356	4382	0	293
							4792	9							
10	64187	X	64187	-0-	-0-	-0-	3067	1	56904	2	Y	3833	4002	0	124
							4216	9							
11	58893	X	58893	-0-	-0-	-0-	2816	1	52038	2	Y	3672	3577	0	219
							4039	9							
12	60605	X	58654	-0-	-1951	-0-	3072	1	51596	2	Y	3624	3522	0	321
							3986	9							

TOTAL GAS PROD: 644,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,275

HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260045 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13070 - 13138

01	160872	X	160872	-0-	-0-	-0-	4343	1	146190	2	N	9399	9134	0	769
							10339	9							
02	141149	X	141149	-0-	-0-	-0-	1849	1	130260	2	N	8218	8080	0	907
							9040	9							
03	148771	X	148771	-0-	-0-	-0-	3330	1	136189	2	N	8411	8869	0	449
							9252	9							
04	148740	X	137795	-0-	-10945	-0-	5155	1	124094	2	N	7769	7783	0	435
							8546	9							
05	153698	X	138458	-0-	-15240	-0-	5132	1	124786	2	N	7764	7856	0	343
							8540	9							
06	148740	X	129007	-0-	-19733	-0-	5479	1	115243	2	N	7532	7525	0	350
							8285	9							
07	153698	X	125949	-0-	-27749	-0-	5973	1	111977	2	N	7272	7243	0	379
							7999	9							
08	148769	X	121680	-0-	-27089	-0-	5170	1	109844	2	N	6060	6009	0	430
							6666	9							
09	119850	X	116423	-0-	-3427	-0-	4153	1	105696	2	N	5976	6004	0	402
							6574	9							
10	123845	X	118078	-0-	-5767	-0-	5740	1	106505	2	N	5303	5534	0	171
							5833	9							
11	119850	X	112079	-0-	-7771	-0-	5453	1	100782	2	N	5313	5167	0	317
							5844	9							
12	123845	X	110833	-0-	-13012	-0-	5903	1	99133	2	N	5270	5120	0	467
							5797	9							

TOTAL GAS PROD: 1,561,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 84,287

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
HENDERSON, CATHERINE 'A' WELL #: 9 RRCID -> 262547 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13107 PERF.12957 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	71	1	2380	2	N	-0-					-0-
02	2240	X	2122	-0-	-118	-0-	30	1	2092	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	2298	-0-	-213	-0-	55	1	2243	2	N	-0-					-0-
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	89	1	2146	2	N	12	11	0			1
							13	9									
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	95	1	2308	2	N	13	13	0			1
							14	9									
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	93	1	1952	2	N	14	14	0			1
							15	9									
07	2325	N	1880	-0-	-445	-0-	95	1	1781	2	N	4	4	0			1
							4	9									
08	2418	N	1752	-0-	-666	-0-	78	1	1663	2	N	10	10	0			1
							11	9									
09	2070	N	1619	-0-	-451	-0-	61	1	1555	2	N	3	3	0			1
							3	9									
10	1891	N	1599	-0-	-292	-0-	82	1	1517	2	N	-0-	1	0			-0-
11	1710	N	1466	-0-	-244	-0-	75	1	1384	2	N	6	5	0			1
							7	9									
12	1674	N	1459	-0-	-215	-0-	81	1	1365	2	N	12	12	0			1
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 23,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262988 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13038 - 13064

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
HENDERSON, CATHERINE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265077 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15118 - 15254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1524	-0-	-739	-0-	35	1	1163	2	N	296	285	0	24
							326	9							
02	1764	X	643	-0-	-1121	-0-	6	1	448	2	N	172	177	0	19
							189	9							
03	39472	X	39472	-0-	-0-	-0-	922	1	37707	2	N	766	744	0	41
							843	9							
04	27489	X	27489	-0-	-0-	-0-	1073	1	25820	2	N	542	553	0	30
							596	9							
05	19286	X	19286	-0-	-0-	-0-	754	1	18341	2	N	174	196	0	8
							191	9							
06	38190	X	14743	-0-	-23447	-0-	667	1	14020	2	N	51	57	0	2
							56	9							
07	39463	X	16614	-0-	-22849	-0-	836	1	15667	2	N	101	98	0	5
							111	9							
08	39463	X	11894	-0-	-27569	-0-	531	1	11272	2	N	83	82	0	6
							91	9							
09	16470	X	11080	-0-	-5390	-0-	415	1	10562	2	N	94	94	0	6
							103	9							
10	17019	X	10498	-0-	-6521	-0-	533	1	9891	2	N	67	71	0	2
							74	9							
11	16080	X	11720	-0-	-4360	-0-	594	1	10975	2	N	137	131	0	8
							151	9							
12	16616	X	12083	-0-	-4533	-0-	672	1	11294	2	N	106	105	0	9
							117	9							

TOTAL GAS PROD: 177,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,589

GCER ONSHORE, LLC 298385
BOYT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271069 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12330 - 12378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69400	X	-0-	-0-	-69400	-0-					N	-0-			-0-
02	77728	X	31399	-0-	-46329	-0-	24411	2	6988	9	N	6353	5780	1	573
03	86056	X	56719	-0-	-29337	-0-	44208	2	12511	9	N	11374	10755	1	1192
04	83280	X	39730	-0-	-43550	-0-	31087	2	8643	9	N	7857	8369	1	680
05	86056	X	37239	-0-	-48817	-0-	29175	2	8064	9	N	7331	7401	1	610
06	83280	X	25251	-0-	-58029	-0-	19840	2	5411	9	N	4919	4610	1	919
07	86056	X	4795	-0-	-81261	-0-	3730	2	1065	9	N	968	1471	1	416
08	86056	X	-0-	-0-	-86056	-0-					N	-0-			416
09	83280	X	-0-	-0-	-83280	-0-					N	-0-			416
10	86056	X	-0-	-0-	-86056	-0-					N	-0-			416
11	83280	X	-0-	-0-	-83280	-0-					N	-0-	303	1	113
12	86056	X	-0-	-0-	-86056	-0-					N	-0-			113

TOTAL GAS PROD: 195,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,802

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1) 97736 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
ACE PRODUCTIONS 003539
WILLOW SLOUGH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 078114 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8132 - 8152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENBURY ONSHORE, LLC 215343
TATE, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 072452 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8309 - 8340

01	7472 X	2309	-0-	-5163	-0-	2309	2			Y	-0-					8
02	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					8
03	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					8
04	2220 N	1402	-0-	-818	-0-	1402	2			Y	-0-					8
05	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			Y	-0-					8
06	2040 N	1742	-0-	-298	-0-	1716	2	26	9	Y	24					32
07	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					32
08	2325 N	1748	-0-	-577	-0-	1748	2			Y	-0-					32
09	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1961	2	30	9	Y	27					59
10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					59
11	1320 N	1150	-0-	-170	-0-	1150	2			Y	-0-					59
*12	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1	1	1986	2	Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 21,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

HEBERT & BROUSSARD A WELL #: 2 RRCID -> 195884 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8197 - 8222

01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					8
02	896 N	659	-0-	-237	-0-	659	2			N	-0-					8
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					8
04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					8
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					8
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1075	2	26	9	N	24					32
07	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					32
08	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					32
09	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1504	2	30	9	N	27					59
10	1023 N	907	-0-	-116	-0-	907	2			N	-0-					59
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					59
*12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1	1	1070	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 14,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1) //CONT.// 97736 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC 805607
WHITE ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 103673 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8035 - 8042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-2) 97736 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
HEBERT & BROUSSARD -A- WELL #: 2 RRCID -> 008794 COMPL. DATE 02/29/1960 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8267 - 8277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ) 97736 405 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC 805607
WHITE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 008779 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8249 - 8256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ) //CONT.// 97736 405 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC//CONT.// 805607
WHITE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 048511 COMPL. DATE 06/16/1970 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8359 - 8384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE ESTATE "A" WELL #: 10 RRCID -> 112966 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8260 - 8273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, F-1) 97736 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
TATE, R. R. WELL #: 2 RRCID -> 132297 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8288 - 8313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-A) 97736 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
BARROW, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206884 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	3939	-0-	-1238	-0-	3900	2	39	9	Y	35					147
02	4676	3352	-0-	-1324	-0-	3338	2	14	9	Y	13					160
03	INC G-10	3928	-0-	3928	3928	3906	2	22	9	Y	20					180
04	INC G-10	3970	-0-	3970	7898	3892	2	78	9	Y	71					251
05	INC G-10	4152	-0-	4152	12050	4138	2	14	9	Y	13	189	1			75
06	INC G-10	3967	-0-	3967	16017	3946	2	21	9	Y	19					94
07	INC G-10	3775	-0-	3775	19792	3757	2	18	9	Y	16					110
08	INC G-10	3930	-0-	3930	23722	3922	2	8	9	Y	7					117
09	T. A.	3864	-0-	3864	27586	3828	2	36	9	Y	33					150
10	30934	3348	-0-	-27586	-0-	3337	2	11	9	Y	10					160
11	3960 #	3001	-0-	-959	-0-	2984	2	17	9	Y	15					175
12	3999 #	2163	-0-	-1836	-0-	1	1	2139	2	Y	21	178	1			18
						23	9									

TOTAL GAS PROD: 43,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B) 97736 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
BARROW, R. J. WELL #: 17 RRCID -> 179197 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9610 - 9620

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARROW, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206885 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, UN 2) 97736 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
C & E OPERATING, INC. 120079
WAKEFIELD WELL #: 1H RRCID -> 267028 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10570 - 10580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	42991	-0-	35241	184036	42760	2	231	9	N	210	173	1	267
02	7000	46789	-0-	39789	223825	46539	2	250	9	N	227	168	1	326
03	7750	56839	-0-	49089	272914	56494	2	345	9	N	314	347	1	293
04	7500	46970	-0-	39470	312384	46683	2	287	9	N	261	175	1	379
05	7750	31502	-0-	23752	336136	31304	2	198	9	N	180	355	1	204
06	7500	27251	-0-	19751	355887	27121	2	130	9	N	118	174	1	148
07	7750	22608	-0-	14858	370745	22502	2	106	9	N	96			244
08	45415	24068	-0-	-21347	349398	23929	2	139	9	N	126	175	1	195
09	20548	20548	-0-	-0-	349398	20435	2	113	9	N	103			298
10	18600	18512	-0-	-88	349310	18486	2	26	9	N	24			322
11	18000	14119	-0-	-3881	345429	14119	2			N	-0-	175	1	147
12	18600	3401	-0-	-15199	330230	3401	2			N	-0-			147

TOTAL GAS PROD: 355,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,659

WILLOW SLOUGH (FB-C, F-2) 97736 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WAKEFIELD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 133630 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8355 - 8438

01	1023 N	856	-0-	-167	-0-	856	2			Y	-0-			8
02	840 N	752	-0-	-88	-0-	752	2			Y	-0-			8
03	INC G-10	865	-0-	865	865	865	2			Y	-0-			8
04	INC G-10	748	-0-	748	1613	748	2			Y	-0-			8
05	INC G-10	833	-0-	833	2446	833	2			Y	-0-			8
06	INC G-10	817	-0-	817	3263	791	2	26	9	Y	24			32
07	INC G-10	895	-0-	895	4158	895	2			Y	-0-			32
08	INC G-10	1224	-0-	1224	5382	1224	2			Y	-0-			32
09	3000 N	1387	-0-	-1613	3769	1357	2	30	9	Y	27			59
10	3100 N	1050	-0-	-2050	1719	1050	2			Y	-0-			59
11	2608 N	889	-0-	-1719	-0-	889	2			Y	-0-			59
12	930 N	760	-0-	-170	-0-	760	2			Y	-0-			59

TOTAL GAS PROD: 11,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

WILLOW SLOUGH (NOD. B-1) 97736 928 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WHITE, J. T. WELL #: RRCID -> 236346 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10233 - 10242

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SLOUGH (13300) 97736 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
BARROW RANCH WELL #: 1 RRCID -> 169411 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 18970 PERF.13756 - 13772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SLOUGH, N. (W. FAULT F-1) 97738 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WHITE, J. T. ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 207046 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8366 - 8386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON CREEK (FRIO 10400) 97863 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
BUCKEYE WELL #: 1 RRCID -> 057730 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 16937 PERF.10413 - 10436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON CREEK (10000 SD. FB-C) 97863 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
GEMARMI INC. 298884
STODDARD WELL #: 1 RRCID -> 254812 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 9958 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3203	-0-	3203	3888	3153	2	50	9	N	45					145
02	T. A.		4698	-0-	4698	8586	4415	2	283	9	N	257	370	1			32
03	14B2 EXT		5995	-0-	5995	14581	5790	2	205	9	N	186	183	1			35
04	14B2 EXT		6571	-0-	6571	21152	6145	2	426	9	N	387	380	1			42
05	14B2 EXT		6080	-0-	6080	27232	5671	2	409	9	N	372	369	2			45
06	31001		6826	-0-	-24175	3057	6600	2	226	9	N	205	194	1			56
07	7750		6781	-0-	-969	2088	6602	2	179	9	N	163	181	1			38
08	7750		6819	-0-	-931	1157	6419	2	400	9	N	364	374	1			28
09	7500		6343	-0-	-1157	-0-	6032	2	311	9	N	283	279	1			32
10	7068	#	5656	-0-	-1412	-0-	5254	2	402	9	N	365	360	1			37
11	6840	#	4983	-0-	-1857	-0-	4779	2	204	9	N	185	179	1			43
12	6820	#	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 63,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,812

WIND HILL (TAYLOR) 97908 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 110309 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11048 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5072	2	43	9	N	39					184
02	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5074	2	51	9	N	46					230
03	5890	X	5454	-0-	-436	-0-	5325	2	129	9	N	117	185	1			162
04	5700	X	5210	-0-	-490	-0-	5155	2	55	9	N	50					212
05	5890	X	5330	-0-	-560	-0-	5236	2	94	9	N	85	177	1			120
06	5490	X	5099	-0-	-391	-0-	5042	2	57	9	N	52					172
07	5673	X	5196	-0-	-477	-0-	5172	2	24	9	N	22					194
08	5456	X	5224	-0-	-232	-0-	5168	2	56	9	N	51					245
09	DLQ G-10		4999	-0-	4999	4999	4944	2	55	9	N	50	178	1			117
10	DLQ G-10		5175	-0-	5175	10174	5118	2	57	9	N	52					169
11	DLQ G-10		4832	-0-	4832	15006	4787	2	45	9	N	41					210
12	DLQ G-10		4853	-0-	4853	19859	4752	2	101	9	N	92	188	1			114

TOTAL GAS PROD: 61,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 697

WITT, LILLIE G/U WELL #: 1 RRCID -> 114095 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11384 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	861	-0-	-38	-0-	850	2	11	9	N	10					44
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	781	2	11	9	N	10					54
03	868	N	856	-0-	-12	-0-	845	2	11	9	N	10					64
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	830	2	22	9	N	20					84
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	869	2	22	9	N	20					104
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	830	2	147	9	N	134	189	1			49
07	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	2			N	-0-					49
08	899	N	854	-0-	-45	-0-	842	2	12	9	N	11					60
09	990	N	800	-0-	-190	-0-	792	2	8	9	N	7					67
10	868	N	772	-0-	-96	-0-	762	2	10	9	N	9					76
11	840	N	689	-0-	-151	-0-	681	2	8	9	N	7					83
12	837	N	700	-0-	-137	-0-	696	2	4	9	N	4					87

TOTAL GAS PROD: 9,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

WIND HILL (TAYLOR) //CONT.// 97908 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471
POWELL WELL #: 1 RRCID -> 116757 COMPL. DATE 05/18/1985 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10962 - 10975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINEDALE (GEORGETOWN) 97965 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HEATHER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 187119 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11320 - 14345

01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	339	2	47 9	N	43				120
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	288	2	35 9	N	32				152
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	341	2	31 9	N	28				180
04	360 N	258	-0-	-102	-0-	258	2		N	-0-				180
05	372 N	276	-0-	-96	-0-	275	2	1 9	N	1				181
06	360 N	131	-0-	-229	-0-	131	2		N	-0-				181
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	250	2	44 9	N	40	172	1		49
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-				49
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-				49
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-				49
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-				49
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2		N	-0-				49

TOTAL GAS PROD: 3,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

ZWERNEMANN WELL #: 1RE RRCID -> 187125 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 13379 PERF.11890 - 17494

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINEDALE (GEORGETOWN) //CONT.// 97965 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JOANNAH WELL #: 1RE RRCID -> 188349 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10949 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	163	-0-	-395	-0-	155	2	8	9	N	7					157
02	504	X	332	-0-	-172	-0-	312	2	20	9	N	18					175
03	558	X	5	-0-	-553	-0-	5	2			N	-0-					175
04	890	X	890	-0-	-0-	-0-	862	2	28	9	N	25					200
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					200
06	502	X	502	-0-	-0-	-0-	476	2	26	9	N	24					224
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					224
*08	930	X	708	-0-	-222	-0-	700	2	8	9	N	7	192	1			39
*09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					39
*10	527	X	363	-0-	-164	-0-	355	2	8	9	N	7					46
*11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					46
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	16	29	1			33

TOTAL GAS PROD: 2,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

WINNIE, N. (MIOCENE 6600) 98085 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
KAHLA-JONES WELL #: 1 RRCID -> 242363 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6601 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	681	2	1345	9	N	1223	1124	1			346
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	1143	2	1333	9	N	1212	1318	1			240
03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	1169	2	1405	9	N	1277	1347	1			170
04	3000	N	3160	-0-	160	160	1480	2	1680	9	N	1527	1141	1			556
05	3100	N	3059	-0-	-41	119	1451	2	1608	9	N	1462	1676	1			342
06	3000	N	3112	-0-	112	231	1594	2	1518	9	N	1380	1492	1			230
07	2534		2534	-0-	-0-	231	1246	2	1288	9	N	1171	1055	1			346
08	3004		3004	-0-	-0-	231	1485	2	1519	9	N	1381	1575	1			152
09	2649		2649	-0-	-0-	231	1256	2	1393	9	N	1266	1141	1			277
10	2787		2787	-0-	-0-	231	1416	2	1371	9	N	1246	1334	1			189
11	2971		2971	-0-	-0-	231	1529	2	1442	9	N	1311	1104	1			396
12	2387		2507	-0-	120	351	1078	2	1429	9	N	1299	1478	1			217

TOTAL GAS PROD: 32,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,755

WINNIE, N. (NODOSARIA UP. 9500) 98085 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 258105 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10038 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	#	2268	-0-	-1049	-0-	2210	2	58	9	N	53					174
02	2199	R	2199	-0-	-0-	-0-	2105	2	94	9	N	85					259
03	2427	R	2427	-0-	-0-	-0-	2401	2	26	9	N	24	180	1			103
04	2275	R	2275	-0-	-0-	-0-	2186	2	89	9	N	81					184
05	2632	R	2632	-0-	-0-	-0-	2524	2	108	9	N	98					282
06	2629	R	2629	-0-	-0-	-0-	2590	2	39	9	N	35	149	1	6	8	162
07	3310	R	3310	-0-	-0-	-0-	3167	2	143	9	N	130	188	1	10	8	94
08	3638	R	3638	-0-	-0-	-0-	3544	2	94	9	N	85					179
09	3705	R	3705	-0-	-0-	-0-	3631	2	74	9	N	67	101	1	15	8	130
10	4194	R	4194	-0-	-0-	-0-	4093	2	101	9	N	92					222
11	4193	R	4193	-0-	-0-	-0-	4098	2	95	9	N	86	26	8			282
*12	5003	R	5003	-0-	-0-	-0-	4869	2	134	9	N	122	191	2	28	8	185

TOTAL GAS PROD: 38,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 958

WITHERS, NORTH 98290 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
PIERCE ESTATES, INC. WELL #: 17 RRCID -> 106819 COMPL. DATE 08/14/1983 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5256 - 5265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITHERS, NORTH (-A- SAND) 98290 100 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C232 RRCID -> 233274 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5160 - 5168

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE ESTATES WELL #: C244 RRCID -> 258681 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5145 - 5152

01	558 #	668	-0-	110	B	-2385	668	1	N	-0-			-0-
02	420 #	896	-0-	476	B	-1909	896	1	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1909												
03	465 #	799	-0-	334	B	-1575	799	1	N	-0-			-0-
04	660 #	935	-0-	275	B	-1300	935	1	N	-0-			-0-
05	868 #	1047	-0-	179	B	-1121	1047	1	N	-0-			-0-
06	840 #	779	-0-	-61	B	-1182	779	1	N	-0-			-0-
07	868 #	1082	-0-	214	B	-968	1082	1	N	-0-			-0-
08	868 #	1169	-0-	301	B	-667	1169	1	N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -61 CANCELLED UNDERAGE -> -606												
09	951 R	1012	-0-	61	B	-0-	1012	1	N	-0-			-0-
10	976 R	976	-0-	-0-	B	-0-	976	1	N	-0-			-0-
11	840 #	590	-0-	-250	B	-250	590	1	N	-0-			-0-
12	868 #	364	-0-	-504	B	-754	364	1	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITHERS, NORTH (-F-) 98290 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C232 RRCID -> 192264 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5503 - 5506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
LHA WELL #: 1 RRCID -> 205482 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5639 - 5640

01	5286 R	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					139
02	3717 R	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					139
03	5383	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					139
04	3600 #	2922	-0-	-678	-0-	2922	2			N	-0-					139
05	5270	2682	-0-	-2588	-0-	2682	2			N	-0-					139
06	5100	3971	-0-	-1129	-0-	3971	2			N	-0-					139
07	5270	4522	-0-	-748	-0-	4522	2			N	-0-					139
08	5270	4736	-0-	-534	-0-	4736	2			N	-0-					139
09	4708 R	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					139
10	4804 R	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			N	-0-					139
*11	4380 #	4359	-0-	-21	-0-	4359	2			N	-0-					139
*12	5000 R	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 52,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITHERS, NORTH (MARG. 1) 98290 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
PIERCE ESTATES WELL #: 94 RRCID -> 115264 COMPL. DATE 02/13/1985 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5240 - 5250

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITHERS, NORTH (MARG. 1) //CONT.// 98290 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
PIERCE ESTATES INC. WELL #: 57 RRCID -> 120080 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 5274 - 5279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITHERS, NORTH (MIOCENE 4000) 98290 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
PIERCE EST. INC. WELL #: 43A RRCID -> 008820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.) 98428 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
COLOVACA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222313 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 15943 PERF. 13232 - 13362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 98428 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GARRETT, W. D. GU WELL #: 1 RRCID -> 218323 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13286 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	5791	-0-	-1556	-0-	1289	1	4450	2	N	47					221
							52	9									
02	6580	X	4263	-0-	-2317	-0-	1028	1	3191	2	N	40					261
							44	9									
03	6417	X	5262	-0-	-1155	-0-	1183	1	4023	2	N	51	159	1			153
							56	9									
04	6210	X	4822	-0-	-1388	-0-	1159	1	3611	2	N	47					200
							52	9									
05	6417	X	5623	-0-	-794	-0-	1269	1	4281	2	N	66					266
							73	9									
06	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	1385	1	4156	2	N	107	173	1			200
							118	9									
07	5270	X	1901	-0-	-3369	-0-	1024	1	846	2	N	28	171	1			57
							31	9									
08	5611	X	855	-0-	-4756	-0-	846	1	9	9	N	8					65
09	5610	X	412	-0-	-5198	-0-	412	1			N	-0-					65
10	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					65
11	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					65
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 34,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

GARRETT, W. D. GU WELL #: 3 RRCID -> 236349 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14342 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	423	1	1602	2	N	-0-					72
02	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	437	1	1490	2	N	-0-					72
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	513	1	2755	2	N	-0-					72
04	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	510	1	2203	2	N	-0-					72
05	1891	X	1532	-0-	-359	-0-	338	1	1194	2	N	-0-					72
06	1830	X	1013	-0-	-817	-0-	253	1	760	2	N	-0-					72
07	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	617	1	2226	2	N	-0-					72
08	1891	X	1579	-0-	-312	-0-	792	1	786	2	N	1					73
							1	9									
09	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	1140	1	912	2	N	-0-					73
10	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	1618	1	3687	2	N	-0-					73
11	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	1571	1	3916	2	N	-0-					73
*12	3100	N	5184	-0-	2084	2084	1555	1	3629	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 34,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WOLFSBANE (YEGUA) 98429 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROBINSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 227028 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 2678 PERF. 2419 - 2429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODRIDGE (HACKBERRY) 98605 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 158637 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 8946 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 255708 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 16050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE 99035 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
B & B OIL, INC. 039791
WINTERMAN WELL #: 1 RRCID -> 215966 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4250 - 4252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE //CONT.// 99035 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
MATTHEWS "E" WELL #: 3 RRCID -> 104511 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9734 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 205819 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9713 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
THEUMAN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 092466 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9896 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE //CONT.// 99035 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WINTERMAN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 088174 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9880 - 9896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE (FRIO 3700) 99035 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
WITTER, ANNIE S. WELL #: 1 RRCID -> 160178 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 3683 - 3706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE (FRIO 3885) 99035 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
THEUMAN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 110196 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 3898 - 3901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE (FRIO 3885) //CONT.// 99035 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
KONANTZ, RONALD J. INC. //CONT.// 474900
THEUMAN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 234301 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 3886 - 3898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE (FRIO 3925) 99035 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 178967 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4039 - 4043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON LTD. 295861
HALEY WELL #: 1 RRCID -> 210785 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3913 - 3915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE (FRIO 3925) //CONT.// 99035 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
WITTER S ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 111175 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 3450 - 3482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
JACINTOPORT WELL #: 1 RRCID -> 184018 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 10590 - 11732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 192683 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 12149 PERF. 11010 - 11896

01	88226 X	86711	-0-	-1515	-0-	310	1	84349	2	N	1865	1461	1					516
						2052	9											
02	86075 X	86075	-0-	-0-	-0-	280	1	84425	2	N	1245	1569	1					192
						1370	9											
03	98323 X	98323	-0-	-0-	-0-	310	1	95824	2	N	1990	1919	1		1	8		262
						2189	9											
04	94574 X	94574	-0-	-0-	-0-	300	1	92803	2	N	1337	1379	1		1	8		219
						1471	9											
05	97444 X	97444	-0-	-0-	-0-	310	1	95547	2	N	1443	1424	1		1	8		237
						1587	9											
06	87858 X	87858	-0-	-0-	-0-	291	1	86347	2	N	1109	978	1		1	8		367
						1220	9											
07	94340 X	94340	-0-	-0-	-0-	310	1	92569	2	N	1328	1568	1					127
						1461	9											
08	93133 X	93133	-0-	-0-	-0-	304	1	91688	2	N	1037	788	1					376
						1141	9											
09	89790 X	89214	-0-	-576	-0-	300	1	87422	2	N	1356	1375	1					357
						1492	9											
10	92783 X	85351	-0-	-7432	-0-	307	1	83681	2	N	1239	1252	1					344
						1363	9											
11	89790 X	88333	-0-	-1457	-0-	300	1	86107	2	N	1751	1683	1		1	8		411
						1926	9											
12	92783 X	90356	-0-	-2427	-0-	310	1	88310	2	N	1578	1692	1					297
						1736	9											

TOTAL GAS PROD: 1,091,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,278

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) //CONT.// 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 234163 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 11313 PERF.11943 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134478	X	133414	-0-	-1064	-0-	310 2119	1 9	130985	2	N	1926	1732	1			384
02	120820	X	115729	-0-	-5091	-0-	277 1946	1 9	113506	2	N	1769	1899	1			254
03	132216	X	132216	-0-	-0-	-0-	307 2077	1 9	129832	2	N	1888	1865	1	1	8	276
04	133831	X	133831	-0-	-0-	-0-	300 2320	1 9	131211	2	N	2109	2270	1	1	8	114
05	134459	X	134459	-0-	-0-	-0-	310 2111	1 9	132038	2	N	1919	1781	1	1	8	251
06	134476	X	134476	-0-	-0-	-0-	300 2455	1 9	131721	2	N	2232	2171	1	1	8	311
07	143825	X	143825	-0-	-0-	-0-	310 2186	1 9	141329	2	N	1987	2004	1			294
08	149038	X	149038	-0-	-0-	-0-	310 2670	1 9	146058	2	N	2427	2617	1			104
09	143771	X	143771	-0-	-0-	-0-	300 2279	1 9	141192	2	N	2072	1799	1			377
10	143654	X	134350	-0-	-9304	-0-	307 2142	1 9	131901	2	N	1947	2089	1			235
11	139020	X	133571	-0-	-5449	-0-	300 1824	1 9	131447	2	N	1658	1473	1	1	8	419
12	143654	X	137759	-0-	-5895	-0-	310 2360	1 9	135089	2	N	2145	2327	1			237

TOTAL GAS PROD: 1,626,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,079

ETOCO, L.P. 255133
HOUSTON, SAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185740 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMBROSE/VAN RIET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210896 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11166 - 11709

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YONAJOSA, SW. (MIDDLE COOK MT.) 99392 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
BLACK STONE MINERALS COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 180363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10008 PERF. 6294 - 6389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YONAJOSA, W (COOK MTN. 9300) 99395 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
BLACK STONE MINERALS COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 207570 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9580 - 9617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORK PLAZA (COOK MOUNTAIN) 99420 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
PLAZA OIL & GAS, INC. 667995
BISHOP, PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 121833 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 8819 - 8829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPORAH (WILCOX) 99669 475 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
JOHNSON, E. ET AL WELL #: RRCID -> 172551 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9068 - 9072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, H. WELL #: RRCID -> 174089 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9038 - 9055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON, E. V. ET AL WELL #: RRCID -> 174902 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8980 - 8989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			161
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			161
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			161
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			161
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			161
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			161
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			161
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			161
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			161
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			161
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			161
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			161

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPORAH (WILCOX) //CONT.// 99669 475 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
SCHWAB CITY RESOURCES 757732
BSMC FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 179180 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9040 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2013 - PLUGGED 08-12-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
TREADWAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 184836 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 6068 - 6265

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIMMERSCHEIDT (WILCOX) 99843 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
FRENSLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177122 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 11308 PERF.10654 - 10852

01	1364	N	887	-0-	-477	-0-	197	1	649	2	N	37							189
							41	9											
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	156	1	392	2	N	33	3	8					219
							36	9											
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	158	1	809	2	N	56							275
							62	9											
04	870	N	820	-0-	-50	-0-	136	1	643	2	N	37							312
							41	9											
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	153	1	674	2	N	-0-	148	1					164
06	990	N	897	-0-	-93	-0-	154	1	723	2	N	18							182
							20	9											
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	152	1	699	2	N	25							207
							28	9											
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	168	1	734	2	N	21							228
							23	9											
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	162	1	709	2	N	29							257
							32	9											
10	868	N	829	-0-	-39	-0-	164	1	647	2	N	16							273
							18	9											
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	209	1	751	2	N	8							281
							9	9											
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT							281

TOTAL GAS PROD: 9,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

ZIMMERSCHEIDT (WILCOX) //CONT.// 99843 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 177450 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10839 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGATTO WELL #: 1 RRCID -> 178278 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10761 - 11123

01	1550	N	1100	-0-	-450	-0-	277	1	787	2	N	33					78
							36	9									
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	231	1	581	2	N	27					105
							30	9									
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	175	1	891	2	N	78					183
							86	9									
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	220	1	1037	2	N	37					220
							41	9									
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	195	1	855	2	N	25	192	1			53
							28	9									
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	212	1	992	2	N	74					127
							81	9									
07	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	210	1	966	2	N	60					187
							66	9									
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	223	1	969	2	N	52	169	1			70
							57	9									
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	236	1	1038	2	N	81					151
							89	9									
10	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	235	1	928	2	N	28					179
							31	9									
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	269	1	968	2	N	109	191	1			97
							120	9									
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 13,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 604

ZIMMERSCHEIDT (WILCOX) //CONT.// 99843 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
COCHRAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180841 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10754 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					170
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			170
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	219	1	1125	2	N	462	379	1	4	8	249
							508	9									
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	243	1	1148	2	N	221	371	1	1	8	98
							243	9									
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	238	1	1044	2	N	550	546	1			102
							605	9									
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	255	1	1193	2	N	400	380	1	3	8	119
							440	9									
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	265	1	1220	2	N	476	380	1	3	8	212
							524	9									
08	1891	N	1792	-0-	-99	-0-	259	1	1127	2	N	369	351	1			230
							406	9									
09	1890	N	1840	-0-	-50	-0-	261	1	1147	2	N	393	366	1			257
							432	9									
10	2015	N	1584	-0-	-431	-0-	248	1	976	2	N	327	365	1			219
							360	9									
11	1740	N	34	-0-	-1706	-0-	6	1	22	2	N	5					224
							6	9									
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					224

TOTAL GAS PROD: 14,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,206

LEYENDECKER-CULLEN WELL #: 1 RRCID -> 181196 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10738 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	119	-0-	-129	-0-	25	1	71	2	N	21					209
							23	9									
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	116	1	188	2	N	-0-					209
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	60	1	307	2	N	1	1	8			209
							1	9									
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	137	1	308	2	N	-0-					209
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	47	1	208	2	N	-0-					209
06	360	N	299	-0-	-61	-0-	112	1	187	2	N	-0-					209
07	465	N	303	-0-	-162	-0-	54	1	249	2	N	-0-					209
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	51	1	221	2	N	-0-					209
09	300	N	226	-0-	-74	-0-	42	1	184	2	N	-0-					209
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	55	1	219	2	N	-0-					209
11	270	N	127	-0-	-143	-0-	28	1	99	2	N	-0-					209
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					209

TOTAL GAS PROD: 2,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LEYENDECKER WELL #: 2 RRCID -> 187651 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10048 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIMMERSCHEIDT (WILCOX) //CONT.// 99843 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
LEYENDECKER WELL #: 4 RRCID -> 214126 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10602 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	196	1	558	2	N	12	1	8			150
							13	9									
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	42	1	106	2	N	4					154
							4	9									
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	40	1	206	2	N	-0-					154
04	750	N	69	-0-	-681	-0-	12	1	57	2	N	-0-					154
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	49	1	217	2	N	53					207
							58	9									
06	240	N	68	-0-	-172	-0-	12	1	56	2	N	-0-					207
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	9	1	42	2	N	-0-					207
08	310	N	36	-0-	-274	-0-	7	1	29	2	N	-0-	145	1			62
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	6	1	37	2	N	-0-					62
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	5	1	19	2	N	-0-					62
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	6	1	23	2	N	-0-					62
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 1,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 69